

**États financiers consolidés intermédiaires**  
*(non vérifiés)*  
**Trimestre terminé le 31 mars 2005**

**EnCana Corporation**

**EN DOLLARS US**

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

### ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS (non vérifiés)

<i>(en millions de dollars US, sauf les montants par action)</i>	Trimestres terminés les 31 mars	
	2005	2004
<b>PRODUITS, DÉDUCTION FAITE DES REDEVANCES</b>		
Activités en amont <i>(note 2)</i>	<b>2 106</b> \$	1 629 \$
Activités médianes et commercialisation <i>(note 2)</i>	<b>1 527</b>	1 419
Activités non sectorielles <i>(note 2)</i>	<b>(972)</b>	(318)
	<b>2 661</b>	2 730
<b>CHARGES</b> <i>(note 2)</i>		
Taxe à la production et impôts miniers	<b>87</b>	54
Transport et vente	<b>136</b>	135
Exploitation	<b>372</b>	317
Produits achetés	<b>1 363</b>	1 287
Amortissement et épuisement	<b>686</b>	526
Administration	<b>61</b>	49
Intérêts, montant net	<b>100</b>	79
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations <i>(note 8)</i>	<b>9</b>	6
Perte de change <i>(note 5)</i>	<b>31</b>	59
Rémunération à base d'actions	<b>4</b>	5
Gain à la cession de participations <i>(note 4)</i>	<b>-</b>	(34)
	<b>2 849</b>	2 483
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE) AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(188)</b>	247
Économie d'impôts sur les bénéfices <i>(note 6)</i>	<b>(63)</b>	(79)
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE) DES ACTIVITÉS POURSUIVIES</b>	<b>(125)</b>	326
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE) DES ACTIVITÉS ABANDONNÉES</b> <i>(note 3)</i>	<b>80</b>	(36)
<b>BÉNÉFICE NET (PERTE)</b>	<b>(45)</b> \$	290 \$
<b>RÉSULTAT NET DES ACTIVITÉS POURSUIVIES PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 11)</i>		
De base	<b>(0,28)</b> \$	0,71 \$
Dilué	<b>(0,28)</b> \$	0,70 \$
<b>RÉSULTAT NET PAR ACTION ORDINAIRE</b> <i>(note 11)</i>		
De base	<b>(0,10)</b> \$	0,63 \$
Dilué	<b>(0,10)</b> \$	0,62 \$

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

<i>(en millions de dollars US)</i>	Trimestres terminés les 31 mars	
	2005	2004
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS DU TRIMESTRE</b>	<b>7 935</b> \$	5 276 \$
Bénéfice net (perte)	<b>(45)</b>	290
Dividendes sur actions ordinaires	<b>(44)</b>	(46)
Charges au titre d'une offre publique de rachat dans le cours normal des activités <i>(note 9)</i>	<b>(490)</b>	(120)
Charges au titre d'actions rachetées et retenues <i>(note 9)</i>	<b>(70)</b>	-
<b>BÉNÉFICES NON RÉPARTIS À LA FIN DU TRIMESTRE</b>	<b>7 286</b> \$	5 400 \$

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

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

### BILANS CONSOLIDÉS (non vérifiés)

<i>(en millions de dollars US)</i>	<b>31 mars 2005</b>		31 décembre 2004
<b>ACTIF</b>			
Actif à court terme			
Trésorerie et équivalents	<b>441</b>	\$	602 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	<b>1 556</b>		1 898
Gestion des risques	<i>(note 12)</i>	<b>159</b>	336
Stocks		<b>209</b>	513
Actifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i>	<b>201</b>	156
	<b>2 566</b>		3 505
Immobilisations corporelles, montant net	<i>(note 2)</i>	<b>23 870</b>	23 140
Placements et autres actifs		<b>372</b>	334
Gestion des risques	<i>(note 12)</i>	<b>72</b>	87
Actifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i>	<b>1 675</b>	1 623
Écart d'acquisition		<b>2 515</b>	2 524
	<i>(note 2)</i>	<b>31 070</b>	31 213
		\$	\$
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>			
Passif à court terme			
Comptes créditeurs et charges à payer		<b>1 953</b>	1 879 \$
Impôts sur les bénéfices à payer		<b>384</b>	359
Gestion des risques	<i>(note 12)</i>	<b>826</b>	241
Passifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i>	<b>311</b>	280
Partie à court terme de la dette à long terme	<i>(note 7)</i>	<b>187</b>	188
		<b>3 661</b>	2 947
Dette à long terme	<i>(note 7)</i>	<b>7 695</b>	7 742
Autres passifs		<b>90</b>	118
Gestion des risques	<i>(note 12)</i>	<b>401</b>	192
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	<i>(note 8)</i>	<b>639</b>	611
Passifs des activités abandonnées	<i>(note 3)</i>	<b>121</b>	102
Impôts sur les bénéfices futurs		<b>4 886</b>	5 193
		<b>17 493</b>	16 905
Capitaux propres			
Capital-actions	<i>(note 9)</i>	<b>5 210</b>	5 299
Options sur actions, montant net		-	10
Surplus d'apport		<b>60</b>	28
Bénéfices non répartis		<b>7 286</b>	7 935
Écart de conversion		<b>1 021</b>	1 036
		<b>13 577</b>	14 308
		<b>31 070</b>	31 213
		\$	\$

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

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

<i>(en millions de dollars US)</i>	Trimestres terminés les 31 mars		
	2005	2004	
<b>ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>			
Bénéfice net (perte) des activités poursuivies	(125)	\$ 326	\$
Amortissement et épuisement	686	526	
Impôts sur les bénéfices futurs	(note 6) (288)	(304)	
Perte non matérialisée sur la gestion des risques	(note 12) 969	317	
Perte de change non matérialisée	(note 5) 18	39	
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	(note 8) 9	6	
Gain à la cession de participations	(note 4) -	(34)	
Autres	39	20	
Flux de trésorerie liés aux activités poursuivies	1 308	896	
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées	105	99	
Flux de trésorerie	1 413	995	
Variation nette des autres actifs et passifs	2	(5)	
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	566	239	
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités abandonnées	(55)	153	
	1 926	1 382	
<b>ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>			
Dépenses en immobilisations	(note 2) (1 519)	(1 271)	
Produit de la cession d'actifs	(note 2) 53	25	
Cessions de participations	(note 4) -	288	
Placements en actions	-	40	
Variation nette des placements et autres	19	11	
Variation nette du fonds de roulement hors caisse lié aux activités poursuivies	155	61	
Activités abandonnées	(57)	(252)	
	(1 349)	(1 098)	
<b>ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>			
Remboursement de titres d'emprunt à long terme renouvelables, montant net	(33)	(8)	
Remboursement de la dette à long terme	(1)	(95)	
Émission d'actions ordinaires	(note 9) 101	111	
Achat d'actions ordinaires	(note 9) (760)	(218)	
Dividendes sur actions ordinaires	(44)	(46)	
Autres	(2)	(1)	
	(739)	(257)	
<b>SOUSTRAIRE : PERTE DE CHANGE SUR LA TRÉSORERIE ET LES ÉQUIVALENTS DÉTENUS EN DEVISES</b>			
	(1)	-	
<b>(DIMINUTION) AUGMENTATION DE LA TRÉSORERIE ET DES ÉQUIVALENTS</b>			
	(161)	27	
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS AU DÉBUT DU TRIMESTRE</b>			
	602	113	
<b>TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS À LA FIN DU TRIMESTRE</b>			
	441	\$ 140	\$

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

(Tous les montants sont en millions de dollars US, 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 liquides de gaz naturel et de pétrole brut 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 2004. 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 2004.

## 2. 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 liquides de gaz naturel et de pétrole brut 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 internationales sont menées essentiellement en Afrique, en Amérique du Sud, au Moyen-Orient et au Groenland.
- **L'optimisation des activités médianes et de commercialisation** est dirigée par la division Activités médianes et commercialisation. Les activités médianes englobent les activités de stockage de gaz naturel, le traitement de liquides de gaz naturel et la production d'électricité. La principale responsabilité du groupe Commercialisation est la vente des produits de la société. Les résultats figurent dans le secteur des activités en amont. De ce fait, le groupe Commercialisation est également responsable des activités d'optimisation de commercialisation, englobant l'achat de produits de tiers et la vente de produits, qui donnent une souplesse d'exécution pour la conclusion d'ententes de transport, le type de produits, les points de livraison et la diversification de la clientèle. Ces activités sont comptabilisées dans le secteur Optimisation des activités médianes et de commercialisation.
- Le secteur des **activités non sectorielles** comprennent les gains ou les pertes non matérialisés liés aux instruments dérivés. Une fois les montants réglés, les gains et les pertes matérialisés sont constatés dans le secteur d'activité auquel les instruments dérivés sont rattachés.

Le secteur des activités médianes et de commercialisation achète toute la production nord-américaine en amont de la société. Les opérations conclues entre les secteurs sont déterminées d'après la valeur marchandes et éliminées au moment de la consolidation. Les tableaux figurant dans cette note présentent des informations financières à l'élimination et après celle-ci.

Les activités abandonnées sont décrites à la note 3.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Résultats d'exploitation - activités continues (trimestres terminés les 31 mars)

	Activités en amont		Activités médianes et commercialisation	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>2 106</b>	<b>1 629</b>	<b>1 527</b>	<b>1 419</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	87	54	-	-
Transport et vente	131	127	5	8
Exploitation	292	241	83	78
Produits achetés	-	-	1 363	1 287
Amortissement et épuisement	660	503	9	7
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>936</b>	<b>704</b>	<b>67</b>	<b>39</b>

	Activités non sectorielles*		Données consolidées	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>(972)</b>	<b>(318)</b>	<b>2 661</b>	<b>2 730</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	87	54
Transport et vente	-	-	136	135
Exploitation	(3)	(2)	372	317
Produits achetés	-	-	1 363	1 287
Amortissement et épuisement	17	16	686	526
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>(986)</b>	<b>(332)</b>	<b>17</b>	<b>411</b>
Administration			61	49
Intérêts, montant net			100	79
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations			9	6
Perte de change			31	59
Rémunération à base d'actions			4	5
Gain à la cession de participations			-	(34)
			<b>205</b>	<b>164</b>
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>			<b>(188)</b>	<b>247</b>
Économie d'impôts sur les bénéfices			(63)	(79)
<b>Bénéfice net (perte) des activités poursuivies</b>			<b>(125)</b>	<b>326</b>

\* Pour les trimestres terminés les 31 mars, la perte non matérialisée sur la gestion des risques est comptabilisée dans les états consolidés des résultats comme suit (voir la note 12).

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

### 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

	2005	2004
Produits, déduction faite des redevances, activités non sectorielles	(972) \$	(320) \$
Charges d'exploitation et autres, activités non sectorielles	(3)	(3)
<b>Total de la perte sur la gestion des risques, activités poursuivies</b>	<b>(969) \$</b>	<b>(317) \$</b>

#### Résultats d'exploitation - activités continues (trimestres terminés les 31 mars)

<i>Activités en amont</i>	Canada		États-Unis	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 426</b> \$	<b>1 221</b> \$	<b>619</b> \$	<b>358</b> \$
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	22	20	65	34
Transport et vente	87	102	44	25
Exploitation	192	174	44	20
Amortissement et épuisement	462	416	188	82
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>663</b> \$	<b>509</b> \$	<b>278</b> \$	<b>197</b> \$

  

	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>61</b> \$	<b>50</b> \$	<b>2 106</b> \$	<b>1 629</b> \$
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	87	54
Transport et vente	-	-	131	127
Exploitation	56	47	292	241
Amortissement et épuisement	10	5	660	503
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>(5)</b> \$	<b>(2)</b> \$	<b>936</b> \$	<b>704</b> \$

<i>Activités médianes et commercialisation</i>	Activités médianes		Commercialisation		Total des activités médianes et commercialisation	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits</b>	<b>566</b> \$	<b>551</b> \$	<b>961</b> \$	<b>868</b> \$	<b>1 527</b> \$	<b>1 419</b> \$
<b>Charges</b>						
Transport et vente	-	-	5	8	5	8
Exploitation	73	71	10	7	83	78
Produits achetés	428	449	935	838	1 363	1 287
Amortissement et épuisement	9	7	-	-	9	7
<b>Bénéfice sectoriel</b>	<b>56</b> \$	<b>24</b> \$	<b>11</b> \$	<b>15</b> \$	<b>67</b> \$	<b>39</b> \$

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Informations sur les activités en amont par région et par produit (activités poursuivies)

(trimestres terminés les 31 mars)

<i>Gaz produit</i>	Gaz produit					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>1 133 \$</b>	<b>936 \$</b>	<b>564 \$</b>	<b>330 \$</b>	<b>1 697 \$</b>	<b>1 266 \$</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	16	15	59	31	75	46
Transport et vente	70	81	44	25	114	106
Exploitation	121	101	44	20	165	121
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>926 \$</b>	<b>739 \$</b>	<b>417 \$</b>	<b>254 \$</b>	<b>1 343 \$</b>	<b>993 \$</b>

<i>Pétrole et LGN</i>	Pétrole et LGN					
	Canada		États-Unis		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>293 \$</b>	<b>285 \$</b>	<b>55 \$</b>	<b>28 \$</b>	<b>348 \$</b>	<b>313 \$</b>
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	6	5	6	3	12	8
Transport et vente	17	21	-	-	17	21
Exploitation	71	73	-	-	71	73
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>199 \$</b>	<b>186 \$</b>	<b>49 \$</b>	<b>25 \$</b>	<b>248 \$</b>	<b>211 \$</b>

<i>Autres et total des activités en amont</i>	Autres		Total des activités en amont	
	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances</b>	<b>61 \$</b>	<b>50 \$</b>	<b>2 106 \$</b>	<b>1 629 \$</b>
<b>Charges</b>				
Taxe à la production et impôts miniers	-	-	87	54
Transport et vente	-	-	131	127
Exploitation	56	47	292	241
<b>Flux de trésorerie liés à l'exploitation</b>	<b>5 \$</b>	<b>3 \$</b>	<b>1 596 \$</b>	<b>1 207 \$</b>

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 2. INFORMATIONS SECTORIELLES (suite)

### Dépenses en immobilisations (activités poursuivies)

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2005	2004
Activités en amont		
Canada	1 044 \$	1 028 \$
États-Unis	412	210
Autres pays	13	15
	1 469	1 253
Activités médianes et commercialisation	44	9
Activités non sectorielles	6	9
Total	1 519 \$	1 271 \$

En plus des dépenses en immobilisations, en 2005, EnCana a cédé certains actifs pétroliers et gaziers et d'autres immobilisations corporelles pour un produit total de 53 M\$ (25 M\$ en 2004).

### Immobilisations corporelles et total de l'actif

	Immobilisations corporelles		Total de l'actif	
	31 mars 2005	31 déc. 2004	31 mars 2005	31 déc. 2004
Activités en amont	22 806 \$	22 097 \$	26 653 \$	26 118 \$
Activités médianes et commercialisation	833	804	1 509	1 904
Activités non sectorielles	231	239	1 032	1 412
Actifs des activités abandonnées (note 3)			1 876	1 779
Total	23 870 \$	23 140 \$	31 070 \$	31 213 \$

## 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

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 est un expéditeur sur le pipeline OCP et paie les tarifs au taux commercial. 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.

Le 1<sup>er</sup> décembre 2004, la société a conclu la vente de sa participation de 100 % dans EnCana (U.K.) Limited pour une contrepartie nette en espèces d'environ 2,1 G\$. Les activités d'EnCana au Royaume-Uni comprenaient des participations dans des biens pétroliers et gaziers situés dans le centre de la mer du Nord à proximité du Royaume-Uni, dont les champs pétrolifères de Buzzard, de Scott et de Telford, ainsi que d'autres découvertes satellites et permis d'exploration. Un gain à la cession d'environ 1,4 G\$ a été inscrit. En conséquence, ces activités ont été comptabilisées à titre d'activités abandonnées.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

### 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

#### État consolidé des résultats

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

	Trimestre terminé les 31 mars					
	Équateur		Royaume-Uni		Total	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
<b>Produits, déduction faite des redevances*</b>	<b>191</b>	<b>79</b>	<b>-</b>	<b>41</b>	<b>191</b>	<b>120</b>
	\$	\$	\$	\$	\$	\$
<b>Charges</b>						
Taxe à la production et impôts miniers	22	11	-	-	22	11
Transport et vente	15	19	-	8	15	27
Exploitation	28	30	-	6	28	36
Amortissement et épuisement	-	65	-	33	-	98
Désactualisation d'obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	-	-	-	1	-	1
Gain de change	-	-	-	(1)	-	(1)
	<b>65</b>	<b>125</b>	<b>-</b>	<b>47</b>	<b>65</b>	<b>172</b>
<b>Bénéfice net (perte) avant impôts sur les bénéfices</b>	<b>126</b>	<b>(46)</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>126</b>	<b>(52)</b>
Charge (économie) d'impôts sur les bénéfices	46	(15)	-	(1)	46	(16)
<b>Bénéfice net (perte) des activités abandonnées</b>	<b>80</b>	<b>(31)</b>	<b>-</b>	<b>(5)</b>	<b>80</b>	<b>(36)</b>
	\$	\$	\$	\$	\$	\$

\* Les produits, déduction faites des redevances, tirés des activités exercées en Équateur comprennent des pertes matérialisées de 23 M\$ (49 M\$ en 2004) et des pertes non matérialisées de 20 M\$ (47 M\$ en 2004) liées aux instruments dérivés.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

### 3. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

#### Bilan consolidé

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

	31 mars 2005			31 décembre 2004			
	Équateur	Royaume- Uni	Total	Équateur	Royaume- Uni	Syncrude	Royaume- Uni
<b>Actif</b>							
Trésorerie et équivalents	1 \$	12 \$	13 \$	2 \$	12 \$	- \$	14 \$
Comptes débiteurs et produits à recevoir	156	12	168	111	13	-	124
Gestion des risques	-	-	-	3	-	-	3
Stocks	20	-	20	15	-	-	15
	177	24	201	131	25	-	156
Immobilisations corporelles, montant net	1 341	-	1 341	1 295	-	-	1 295
Placements et autres actifs	334	-	334	328	-	-	328
	1 852 \$	24 \$	1 876 \$	1 754 \$	25 \$	- \$	1 779 \$
<b>Passif</b>							
Comptes créditeurs et charges à payer	84 \$	30 \$	114 \$	61 \$	32 \$	3 \$	96 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	105	1	106	101	-	-	101
Gestion des risques	92	-	92	72	-	-	72
	281	31	312	234	32	3	269
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	22	-	22	22	-	-	22
Impôts sur les bénéfices futurs	99	(1)	98	80	11	-	91
	402	30	432	336	43	3	382
<b>Actif net des activités abandonnées</b>	1 450 \$	(6) \$	1 444 \$	1 418 \$	(18) \$	(3) \$	1 397 \$

#### Engagements et éventualités

En Équateur, une filiale de la société détient une participation de 40 % relativement au bloc 15, en vertu d'un contrat passé avec une filiale d'Occidental Petroleum Corporation. Dans ses documents déposés en 2004, auprès des autorités de réglementation des valeurs mobilières, elle indiquait que sa filiale avait été avisée officiellement par Petroecuador, société pétrolière d'État de l'Équateur, que cette dernière entamait une procédure visant à déterminer si la filiale avait violé la loi sur les hydrocarbures ainsi que son contrat de participation avec Petroecuador relativement au bloc 15 et si ces éventuelles infractions constituaient un motif de résiliation du contrat de participation.

Dans ses documents, Occidental Petroleum Corporation déclare être d'avis qu'elle s'est conformée à toutes les exigences importantes du contrat de participation et que la résiliation du contrat de participation par l'Équateur d'après ces allégations serait non fondée et constituerait une expropriation illégale aux termes des traités internationaux.

Outre ce qui est mentionné ci-dessus, la société est en cours d'arbitrage concernant des taxes sur la valeur ajoutée (« TVA ») qui lui sont dues et elle est également en pourparlers concernant certaines questions d'ordre fiscal liées à la déductibilité des intérêts en Équateur.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

#### 4. CESSIONS DE PARTICIPATIONS

En mars 2004, la société a vendu sa participation dans une société d'entretien de puits pour environ 44 M\$, inscrivant ainsi un gain avant impôts de 34 M\$ découlant de cette vente.

Le 18 février 2004, la société a vendu sa participation de 53,3 % dans Petrovera Resources (« Petrovera ») pour approximativement 288 M\$, y compris les ajustements du fonds de roulement. Pour faciliter l'opération, la société a acquis la participation de 46,7 % de son associé pour environ 253 M\$, y compris les ajustements du fonds de roulement. Par la suite, elle a vendu sa participation de 100 % dans Petrovera pour un montant total d'environ 541 M\$, y compris les ajustements du fonds de roulement. Le produit a été porté au crédit des immobilisations corporelles selon la méthode de la capitalisation du coût entier des activités d'exploration pétrolières et gazières.

#### 5. PERTE DE CHANGE

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2005	2004
Perte de change non matérialisée à la conversion de la dette libellée en dollars US et émise au Canada	18 \$	39 \$
Pertes de change matérialisées	13	20
	<b>31 \$</b>	<b>59 \$</b>

#### 6. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

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

	Trimestres terminés les 31 mars	
	2005	2004
Impôts exigibles		
Canada	186 \$	222 \$
États-Unis	32	8
Autres	7	(5)
Total des impôts exigibles	225	225
Impôts futurs	(288)	(195)
Réductions futures de taux d'imposition	-	(109)
Total des impôts futurs	(288)	(304)
	<b>(63) \$</b>	<b>(79) \$</b>

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

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	
	2005	2004
Bénéfice net avant impôts sur les bénéfices	(188) \$	247 \$
Taux réglementaire au Canada	37,9 %	39,1 %
Impôts sur les bénéfices prévus	(71)	97
Incidence des éléments suivants sur les impôts		
Paiements à la Couronne non déductibles au Canada	42	52
Déduction relative aux ressources au Canada	(48)	(60)
Déduction relative aux ressources au Canada sur les pertes de gestion des risques non matérialisées	18	17
Écarts avec les taux réglementaires et autres écarts de taux	(15)	(13)
Incidence des modifications de taux d'imposition	-	(109)
Gains en capital non imposables	5	7
Pertes en capital non constatées antérieurement	-	13
Valeur fiscale retenue à la cession de participations	-	(80)
Impôts des grandes sociétés	4	4
Autres	2	(7)
	(63) \$	(79)
Taux d'imposition réel	33,5 %	(32,0) %

## 7. DETTE À LONG TERME

	31 mars 2005	31 décembre 2004
Dette libellée en dollars CA		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	1 548 \$	1 515 \$
Billets et débetures non garantis	1 302	1 309
	2 850	2 824
Dette libellée en dollars US		
Crédit renouvelable et emprunts à terme	326	399
Billets et débetures non garantis	4 640	4 641
	4 966	5 040
Augmentation de la valeur de la dette prise en charge*	66	66
Partie à court terme de la dette à long terme	(187)	(188)
	7 695 \$	7 742 \$

\* Certains des billets et des débetures d'EnCana ont été acquis au moment 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 capital de la dette est amorti sur la durée restante de la dette prise en charge lors de l'acquisition, soit environ 22 ans.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 8. 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 de propriétés gazéifères et pétrolières.

	31 mars 2005		31 décembre 2004	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations au début de la période	611	\$	383	\$
Passifs pris en charge	30		98	
Passifs réglés	(5)		(16)	
Passifs cédés	-		(35)	
Variation des flux de trésorerie futurs estimatifs	(3)		124	
Charge de désactualisation	9		22	
Autres	(3)		35	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations à la fin de la période	639	\$	611	\$

## 9. CAPITAL-ACTIONS

(en millions)	31 mars 2005		31 décembre 2004	
	Nombre	Montant	Nombre	Montant
Actions ordinaires en circulation au début de la période	450,3	\$ 5 299	460,6	5 305 \$
Actions émises en vertu des régimes d'options	2,8	101	9,7	281
Actions rachetées	(12,3)	(190)	(20,0)	(287)
Actions ordinaires en circulation à la fin de la période	440,8	\$ 5 210	450,3	5 299 \$

Au cours du trimestre, la société a acheté 12 255 029 actions ordinaires pour une contrepartie totale de quelque 760 M\$, dont 190 M\$ ont été imputés au capital-actions, 10 M\$ au surplus d'apport et 560 M\$ aux bénéfices non répartis. Du nombre d'actions susmentionné, 1,3 million d'actions ordinaires ont été rachetées par une fiducie en propriété exclusive et sont détenues pour émission à l'acquisition des droits sur les parts en vertu du régime d'actionnariat des salariés d'EnCana (se reporter à la note 10).

Le 26 octobre 2004, la société a obtenu l'approbation réglementaire relativement à une nouvelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités débutant le 29 octobre 2004. En vertu de cette offre, la société peut racheter pour annulation au plus 23 114 500 de ses actions ordinaires, soit 5 % des quelque 462,29 millions d'actions ordinaires en circulation au 22 octobre 2004, date de dépôt de l'offre. Le 4 février 2005, la société a obtenu l'approbation réglementaire relativement à une modification de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités selon laquelle le nombre d'actions visées par l'offre de 5 % des actions ordinaires émises et en circulation passe à 10 % du flottant des actions ordinaires (soit environ 46,1 millions d'actions ordinaires). L'actuelle offre publique de rachat dans le cours normal des activités prend fin le 28 octobre 2005.

La société offre des 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 des actions ordinaires à la date d'émission des options. Les options octroyées en vertu des régimes peuvent habituellement être exercées en totalité après trois ans. Ces options viennent à échéance cinq ans après la date d'octroi. Les options octroyées en vertu des régimes de remplacement antérieurs de la société remplaçante ou de la société liée viennent à échéance 10 ans après la date d'octroi.

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

Les tableaux qui suivent présentent un résumé de l'information relative aux options sur actions ordinaires qui ne sont pas assorties d'un droit à la plus-value d'actions alternatif (« DPVAA ») au 31 mars 2005. L'information qui traite des DPVAA est présentée à la note 10.

	Options sur actions (en millions)	Prix d'exercice moyen pondéré (en \$ CA)
Options en cours au début de l'exercice	18,1	46,29
Options exercées	(2,8)	44,34
Options frappées d'extinction	(0,1)	43,54
Options en cours à la fin du trimestre	15,2	46,67
Options pouvant être exercées à la fin du trimestre	8,0	45,43

Fourchette des prix d'exercice	Options en cours			Options pouvant être exercées	
	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)
De 20,00 à 24,99	0,5	3,7	22,84	0,5	22,84
De 25,00 à 29,99	0,2	1,9	26,20	0,2	26,20
De 30,00 à 43,99	0,3	1,6	40,00	0,3	39,61
De 44,00 à 53,00	14,2	2,2	48,01	7,0	47,92
	15,2	2,3	46,67	8,0	45,43

En 2003, la société a inscrit une charge de rémunération relative aux options octroyées aux salariés et aux administrateurs dans l'état consolidé des résultats selon la méthode de comptabilité à la juste valeur. Les options sur actions octroyées en 2004 et en 2005 sont assorties d'un droit à la plus-value des actions. Avant 2003, la société n'inscrivait pas de charge de rémunération relative aux options octroyées dans l'état consolidé des résultats. Si la société avait appliqué la méthode de la juste valeur aux options octroyées avant 2003, le bénéfice net pro forma et le résultat net par action ordinaire pour le trimestre terminé le 31 mars 2005 seraient demeurés inchangés (281 M\$ en 2004, 0,61 \$ par action ordinaire, résultat de base, et 0,60 \$ par action ordinaire, résultat dilué).

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION

Les tableaux suivants présentent certaines informations à l'égard des régimes de rémunération d'EnCana au 31 mars 2005. La note 16 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société de l'exercice terminé le 31 décembre 2004 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	
	2005	2004
Coût des services rendus au cours du trimestre	2	2
Intérêts débiteurs	3	3
Rendement prévu des actifs des régimes	(3)	(3)
Amortissement de la perte actuarielle nette	1	1
Amortissement de l'obligation transitoire	(1)	(1)
Amortissement du coût des services passés	1	-
Charges au titre du régime à cotisations déterminées	5	3
Charge nette au titre des régimes de retraite	8	5

Dans les états financiers consolidés vérifiés annuels de la société de l'exercice terminé le 31 décembre 2004, il est précisé que la société cotiserait 6 M\$ au titre du régime à cotisations déterminées en 2005. Au 31 mars 2005, la société n'avait versé aucune cotisation.

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

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA au 31 mars 2005 sont présentés dans le tableau suivant :

	DPVA en cours	Prix d'exercice moyen pondéré (\$)
<b>Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	465 255	36,61
Exercés	(268 558)	29,81
En cours à la fin du trimestre	196 697	45,89
Pouvant être exercés à la fin du trimestre	196 697	45,89
<b>Libellés en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	385 930	28,80
Exercés	(73 760)	28,99
En cours à la fin du trimestre	312 170	28,75
Pouvant être exercés à la fin du trimestre	312 170	28,75

Au cours du trimestre, EnCana a constaté une charge de rémunération de 9 M\$ au titre des DPVA en cours (2 M\$ en 2004).

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

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

Les principaux renseignements relatifs aux DPVA alternatifs au 31 mars 2005 sont présentés dans le tableau suivant :

	DPVA alternatifs en cours	Prix d'exercice moyen pondéré (\$)
<b>Libellés en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	867 500	55,54
Octroyés	3 262 806	76,51
Exercés	(12 300)	52,99
Frappés d'extinction	(69 620)	60,59
En cours à la fin du trimestre	4 048 386	72,35
Pouvant être exercés à la fin du trimestre	38 595	53,85

Au cours du trimestre, EnCana a constaté une charge de rémunération de 5 M\$ au titre des DPVAA en cours (néant en 2004).

### D) Unités d'actions à dividende différé (« UAD »)

Le tableau suivant présente l'information relative aux unités d'actions à dividende différé (UAD) au 31 mars 2005 :

	UAD en cours	Prix d'exercice moyen pondéré (\$)
<b>Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	375 306	49,61
Octroyées aux administrateurs	23 806	85,43
Parts tenant lieu de dividendes	562	85,43
En cours à la fin du trimestre	399 674	51,79
Pouvant être exercées à la fin du trimestre	318 208	55,05

Au cours du trimestre, EnCana a constaté une charge de rémunération de 5 M\$ au titre des UAD en cours (3 M\$ en 2004).

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 10. RÉGIMES DE RÉMUNÉRATION (suite)

### E) Unités d'actions attribuées en fonction du rendement (« UAR »)

Le tableau suivant présente l'information relative aux UAR au 31 mars 2005 :

	UAR en cours	Prix d'exercice moyen pondéré (\$)
<b>Libellées en dollars canadiens (en \$ CA)</b>		
En cours au début de l'exercice	1 647 103	53,42
Octroyées	852 941	76,51
Frappées d'extinction	(14 277)	56,48
En cours à la fin du trimestre	2 485 767	61,32
Pouvant être exercées à la fin du trimestre	-	-
<b>Libellées en dollars américains (en \$ US)</b>		
En cours au début de l'exercice	224 615	41,12
Octroyées	193 193	61,95
Frappées d'extinction	(8 163)	55,07
En cours à la fin du trimestre	409 645	50,66
Pouvant être exercées à la fin du trimestre	-	-

Au cours du trimestre, EnCana a constaté une charge de rémunération de 14 M\$ au titre des UAR en cours (néant en 2004).

Au 31 mars 2005, EnCana avait quelque 1,3 million d'actions ordinaires détenues en fiducie pour émission à l'acquisition des droits sur les UAR.

## 11. 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	
	2005	2004
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat de base	445,9	460,9
Incidence des titres dilutifs	8,6	6,2
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation ayant servi au calcul du résultat dilué	454,5	467,1

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

## 12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES

Comme l'indique la note 2 afférente aux états consolidés vérifiés annuels pour l'exercice terminé le 31 décembre 2004, le 1<sup>er</sup> janvier 2004, la juste valeur de tous les instruments financiers en cours qui n'étaient pas considérés comme des couvertures comptables a été inscrite dans le bilan consolidé, une perte nette reportée compensatoire étant imputée aux résultats sur la durée des contrats connexes. La variation de la juste valeur après cette date est inscrite dans le bilan consolidé et le gain ou la perte non matérialisé s'y rattachant est porté aux résultats. La juste valeur estimative de tous les instruments dérivés est déterminée d'après le cours du marché ou, à défaut d'un cours du marché, selon les indications ou les prévisions du marché venant de tiers.

Au 31 mars 2005, une perte nette non matérialisée doit encore être constatée pour les quatre prochains exercices comme suit :

	Gain (perte) non matérialisé
<b>2005</b>	
Trimestre terminé le 30 juin 2005	14 \$
Trimestre terminé le 30 septembre 2005	9
Trimestre terminé le 31 décembre 2005	9
Solde à constater en 2005	32 \$
<b>2006</b>	24 \$
<b>2007</b>	15
<b>2008</b>	1
Solde à constater entre 2006 et 2008	40 \$
Solde à constater	72
Solde à constater, activités poursuivies	73 \$
Solde à constater, activités abandonnées	(1)
	72 \$

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

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

Le tableau suivant présente un rapprochement des montants non matérialisés au 1<sup>er</sup> janvier 2005 et des montants non réalisés au 31 mars 2005 :

	Montants nets reportés constatés lors de la transition	Juste valeur marchande	Gain total non réalisé (perte)
Juste valeur des contrats au début de l'exercice	(72) \$	(189) \$	
Variation de la juste valeur des contrats en cours au moment de la transition	-	(2)	(2)
Juste valeur des contrats réalisés depuis le 1 <sup>er</sup> janvier 2004	-	(987)	(987)
Juste valeur des contrats en cours	(72) \$	(1 178) \$	(989) \$
Primes non amorties payées sur les tunnels et les options		90	
Juste valeur des contrats en cours et primes versées à la fin du trimestre		(1 088) \$	
Montants répartis aux activités poursuivies	(73) \$	(996) \$	(969) \$
Montants répartis aux activités abandonnées	1	(92)	(20)
	(72) \$	(1 088) \$	(989) \$

Les pertes matérialisées totales portées au bénéfice net des activités poursuivies du trimestre terminé le 31 mars 2005 se sont élevées à 10 M\$ (15 M\$ avant impôts).

Au 31 mars 2005, le montant net reporté constaté lors de la transition et les montants relatifs à la gestion des risques figurant dans le bilan consolidé s'établissaient comme suit :

	31 mars 2005
Montants reportés constatés lors de la transition	
Comptes débiteurs et produits à recevoir	3 \$
Placements et autres actifs	1
Comptes créditeurs et charges à payer	40
Autres passifs	37
Total de la perte nette reportée, activités poursuivies	73 \$
Total de la perte nette reportée, activités abandonnées	(1)
	72 \$
Gestion des risques	
Actif à court terme	159 \$
Actif à long terme	72
Passif à court terme	826
Passif à long terme	401
Passif total au titre de la gestion des risques, activités poursuivies, montant net	(996) \$
Passif total au titre de la gestion des risques, activités abandonnées, montant net	(92)
	(1 088) \$

## Rapport intermédiaire

Trimestre terminé le 31 mars 2005

EnCana Corporation

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

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

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

La juste valeur estimative des positions non matérialisées sur instruments financiers se résume comme suit :

	31 mars 2005
Risque lié au prix des marchandises	
Gaz naturel	(739) \$
Pétrole brut	(285)
Énergie	5
Risque de change	23
Positions totales à la juste valeur, activités poursuivies	(996) \$
Positions totales à la juste valeur, activités abandonnées	(92)
	<b>(1 088) \$</b>

Des renseignements sur les contrats d'énergie, les contrats de change et les contrats de taux d'intérêt en cours au 31 décembre 2004 qui ont été conclus dans le cadre de la gestion des risques sont présentés à la note 17 afférente aux états financiers consolidés vérifiés annuels de la société. Au 31 mars 2005, aucun nouveau contrat important n'avait été conclu.

### Gaz naturel

Au 31 mars 2005, les activités de gestion des risques liés au gaz au moyen de contrats sur instruments financiers affichaient une perte non matérialisée de 798 M\$ et une position dont la juste valeur marchande était de (739) M\$. Les contrats s'établissaient comme suit :

	Volume de référence (Mpi <sup>3</sup> /jour)	Échéance	Prix moyen		Juste valeur marchande
<b>Contrats de vente</b>					
Contrats à prix fixe					
Prix fixe sur le NYMEX	485	2005	6,43	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(194) \$
Colorado Interstate Gas (CIG)	114	2005	4,87	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(68)
Autres	110	2005	5,21	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(65)
Prix fixe sur le NYMEX	525	2006	5,66	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(373)
Colorado Interstate Gas (CIG)	100	2006	4,44	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(87)
Autres	171	2006	4,85	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(144)
Tunnels et autres options					
Achat d'options de vente sur le NYMEX	901	2005	5,47	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(53)
Opération tripartite mixte sur options d'achat sur le NYMEX	180	2005	5,00/6,69/7,69	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(39)
Achat d'options de vente sur le NYMEX	210	2006	5,00	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(15)
Contrats à terme sur écart					
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	881	2005	(0,66)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	54
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	254	2005	(0,48)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	21
Autres	474	2005	(0,49)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	7
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix AECO	703	2006	(0,65)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	54
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix des Rocheuses	312	2006	(0,57)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	18
Prix fixe sur le NYMEX basé sur le prix CIG	279	2006	(0,83)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	(5)
Autres	182	2006	(0,36)	\$ US/kpi <sup>3</sup>	3

