

## RENSEIGNEMENTS COMPLÉMENTAIRES (NON VÉRIFIÉS)

**DONNÉES TRIMESTRIELLES SUR LES ACTIONS****Bourse de Toronto**

2007 (en dollars)	Premier	Deuxième	Troisième	Quatrième
<b>Haut</b>	<b>41,48</b>	<b>38,35</b>	<b>38,74</b>	<b>40,97</b>
<b>Bas</b>	<b>36,50</b>	<b>35,21</b>	<b>33,62</b>	<b>35,75</b>
<b>Clôture</b>	<b>37,66</b>	<b>35,90</b>	<b>36,44</b>	<b>40,01</b>
<b>Volume (en millions)</b>	<b>60,6</b>	<b>45,8</b>	<b>47,3</b>	<b>50,1</b>

2006 (en dollars)	Premier	Deuxième	Troisième	Quatrième
Haut	37,00	35,24	37,08	41,45
Bas	33,42	31,75	34,44	34,50
Clôture	33,60	33,97	36,07	40,27
Volume (en millions)	41,7	57,6	34,0	40,4

**Bourse de New York**

2007 (en dollars US)	Premier	Deuxième	Troisième	Quatrième
<b>Haut</b>	<b>35,40</b>	<b>36,15</b>	<b>37,13</b>	<b>44,29</b>
<b>Bas</b>	<b>30,93</b>	<b>32,06</b>	<b>31,26</b>	<b>36,20</b>
<b>Clôture</b>	<b>32,65</b>	<b>33,78</b>	<b>36,67</b>	<b>40,43</b>
<b>Volume (en millions)</b>	<b>9,1</b>	<b>11,7</b>	<b>12,6</b>	<b>15,6</b>

2006 (en dollars US)	Premier	Deuxième	Troisième	Quatrième
Haut	32,29	32,01	33,34	36,00
Bas	28,64	28,06	30,33	30,32
Clôture	28,87	30,57	32,30	34,40
Volume (en millions)	8,7	12,5	8,6	8,7

## POINTS SAILLANTS DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS DES CINQ DERNIERS EXERCICES

DONNÉES FINANCIÈRES ET DONNÉES SUR L'EXPLOITATION<sup>1</sup>

<i>(en millions de dollars, sauf indication contraire)</i>	2007	2006	2005	2004	2003
Bénéfice attribuable aux actions ordinaires					
Oléoducs	<b>287,2</b>	274,2	229,1	219,9	213,5
Gazoducs	<b>69,7</b>	61,2	59,8	53,8	70,1
Placements à titre de promoteur	<b>96,9</b>	86,8	64,8	66,2	234,3
Distribution de gaz et services	<b>184,1</b>	178,2	178,8	313,1	153,6
Activités internationales	<b>95,1</b>	83,2	87,4	73,6	72,3
Activités non sectorielles	<b>(32,8)</b>	(68,2)	(63,9)	(81,3)	(76,6)
Bénéfice attribuable aux actions ordinaires	<b>700,2</b>	615,4	556,0	645,3	667,2
Bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires <sup>2</sup>	<b>636,5</b>	592,9	537,2	491,1	495,5
Données sur les flux de trésorerie					
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<b>1 378,7</b>	1 297,7	947,0	886,7	368,5
Nouvelles immobilisations corporelles	<b>2 299,2</b>	1 185,3	724,1	496,4	391,3
Acquisitions et placements à long terme	<b>20,3</b>	463,7	178,5	850,5	128,8
Dividendes sur les actions ordinaires	<b>452,3</b>	403,1	361,1	315,8	283,9
Données sur l'exploitation					
Oléoducs – livraisons (en milliers de barils par jour)					
Réseau d'Enbridge <sup>3</sup>	<b>2 005</b>	2 013	1 872	2 001	1 864
Réseau d'Athabasca <sup>4</sup>	<b>164</b>	190	142	149	134
Pipeline Spearhead	<b>103</b>	82	–	–	–
Pipeline Olympic	<b>284</b>	289	–	–	–
Gazoducs – débit moyen quotidien (en millions de pieds cubes par jour)					
Pipeline Alliance (US)	<b>1 598</b>	1 592	1 597	1 581	1 588
Pipeline Vector	<b>1 034</b>	1 015	1 033	997	991
Enbridge Offshore Pipelines	<b>2 060</b>	2 153	2 102	–	–
Distribution de gaz et services <sup>5</sup>					
Volumes (en milliards de pieds cubes)	<b>418</b>	408	438	575	458
Nombre de clients actifs (en milliers)	<b>1 902</b>	1 852	1 805	1 756	1 679
Insuffisance en degrés-jours <sup>6</sup>					
Chiffres réels	<b>3 659</b>	3 355	3 750	5 052	4 029
Prévisions fondées sur la température normale	<b>3 617</b>	3 745	3 747	4 849	3 565

1 En raison de l'élimination du trimestre de retard pour consolidation, les données financières et les données sur l'exploitation pour le secteur Distribution de gaz et services en 2004 rendent compte du bénéfice pour la période de 15 mois terminée le 31 décembre 2004 pour Enbridge Gas Distribution (« EGD »), Noverco et les autres entités de distribution de gaz. Les données de 2003 rendent compte du bénéfice pour la période de 12 mois terminée le 30 septembre 2003 pour ces entités, tandis que les données de 2005 et de 2006 visent les périodes de 12 mois terminées les 31 décembre 2005 et 2006 pour ces mêmes entités.

2 Le bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires représente le bénéfice attribuable aux actions ordinaires ajusté pour tenir compte de facteurs hors exploitation, en particulier de gains et de pertes hors exploitation, de l'incidence des conditions météorologiques, des déductions non permises par les organismes de réglementation et des incidences de la modification des taux d'imposition. Le bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires n'est pas une mesure définie de façon normalisée selon les principes comptables généralement reconnus (« PCGR ») du Canada et elle n'est pas considérée comme une mesure conforme aux PCGR. Par conséquent, il se peut qu'elle ne soit pas comparable aux mesures semblables présentées par d'autres émetteurs. La direction est d'avis que la présentation du bénéfice d'exploitation ajusté fournit de l'information utile pour les investisseurs et les actionnaires, car elle comporte une valeur prédictive supérieure et dégage des tendances à l'égard du rendement. Le bénéfice de 2004 et de 2003 a été ajusté de manière à éliminer le trimestre de retard dans la consolidation décrite plus haut.

3 Les livraisons du réseau d'Enbridge englobent les livraisons du réseau principal au Canada dans l'Ouest canadien, les livraisons du réseau Lakehead à la frontière américaine et les livraisons de la canalisation n° 9 dans l'est du pays.

4 Les volumes visent la canalisation principale d'Athabasca et ne comprennent pas les canalisations latérales du réseau d'Athabasca.

5 Les volumes et le nombre de clients actifs du secteur Distribution de gaz et services sont établis en fonction de l'approvisionnement total du réseau et des contrats d'achat direct de gaz.

6 L'insuffisance en degrés-jours est une mesure de la rigueur du froid et elle indique les besoins volumétriques du gaz naturel utilisé à des fins de chauffage. Elle correspond à la somme, pour chaque journée de l'exercice, des écarts constatés lorsque la température moyenne d'une journée est inférieure à 18 degrés Celsius. Les chiffres indiqués ont été calculés pour la région du Grand Toronto.

## POINTS SAILLANTS DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS DES CINQ DERNIERS EXERCICES

## RENSEIGNEMENTS À L'INTENTION DES ACTIONNAIRES ET DES INVESTISSEURS

<i>(les données par action sont en dollars)</i>	2007	2006	2005	2004	2003
Actions en circulation (en millions)					
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation	<b>355,3</b>	340,0	337,4	334,5	330,9
Nombre moyen pondéré dilué d'actions ordinaires en circulation	<b>358,3</b>	343,3	341,2	337,2	333,8
Cours des actions ordinaires (Bourse de Toronto)					
Haut	<b>41,48</b>	41,45	38,82	30,08	27,07
Bas	<b>33,62</b>	31,75	28,59	23,63	20,48
Clôture	<b>40,01</b>	40,27	36,34	29,85	26,85
Volume (en millions)	<b>203,8</b>	173,7	211,3	155,4	150,2
Données par action ordinaire					
Bénéfice attribuable aux actions ordinaires	<b>1,97</b>	1,81	1,65	1,93	2,02
Bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires <sup>1</sup>	<b>1,79</b>	1,74	1,59	1,47	1,50
Dividendes versés sur les actions ordinaires	<b>1,23</b>	1,15	1,04	0,92	0,83
Ratios financiers					
Rendement des capitaux propres moyens <sup>2</sup>	<b>13,6 %</b>	13,9 %	13,2 %	17,0 %	19,0 %
Rendement du capital utilisé moyen <sup>3</sup>	<b>7,0 %</b>	7,0 %	6,9 %	8,3 %	8,3 %
Ratio de la dette à la dette plus les capitaux propres <sup>4</sup>	<b>66,5 %</b>	68,6 %	68,9 %	67,1 %	68,7 %
Ratio de la dette au total du capital moyen utilisé <sup>5</sup>	<b>68,3 %</b>	71,1 %	71,0 %	67,2 %	66,1 %
Couverture des intérêts <sup>6</sup>	<b>2,4x</b>	2,4x	2,4x	2,8x	2,7x
Ratio de distribution <sup>7</sup>	<b>68,7 %</b>	66,1 %	65,2 %	62,3 %	55,3 %

1 Le bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires représente le bénéfice attribuable aux actions ordinaires ajusté pour tenir compte de facteurs hors exploitation, en particulier de gains et de pertes hors exploitation, de l'incidence des conditions météorologiques, des déductions non permises par les organismes de réglementation et des incidences de la modification des taux d'imposition. Le bénéfice d'exploitation ajusté attribuable aux actions ordinaires n'est pas une mesure définie de façon normalisée selon les principes comptables généralement reconnus (« PCGR ») du Canada et elle n'est pas considérée comme une mesure conforme aux PCGR. Par conséquent, il se peut qu'elle ne soit pas comparable aux mesures semblables présentées par d'autres émetteurs. La direction est d'avis que la présentation du bénéfice d'exploitation ajusté fournit de l'information utile pour les investisseurs et les actionnaires, car elle comporte une valeur prédictive supérieure et dégage des tendances à l'égard du rendement. Le bénéfice de 2004 et de 2003 a été ajusté de manière à éliminer le trimestre de retard dans la consolidation décrite plus haut.

2 Quotient du bénéfice attribuable aux actions ordinaires par les capitaux propres moyens (pondéré mensuellement au cours de l'exercice).

3 Quotient du bénéfice après impôts (y compris le bénéfice tiré des activités abandonnées) augmenté des intérêts débiteurs après impôts par le capital utilisé moyen. Le capital utilisé correspond à la somme des capitaux propres, des actions privilégiées d'EGD, des impôts sur les bénéfices futurs, des crédits reportés et du total de la dette (y compris les emprunts à court terme).

4 Quotient du total de la dette (y compris les emprunts à court terme) par la somme de la dette et des capitaux propres.

5 Quotient du total de la dette (y compris les emprunts à court terme) par le capital utilisé moyen. Le capital utilisé correspond à la somme des capitaux propres, des actions privilégiées d'EGD, des impôts sur les bénéfices futurs, des crédits reportés et du total de la dette (y compris les emprunts à court terme).

6 Quotient du bénéfice avant impôts augmenté des intérêts débiteurs par les intérêts débiteurs (y compris les intérêts capitalisés).

7 Quotient des dividendes par action ordinaire par le résultat d'exploitation ajusté par action attribuable aux actions ordinaires.