



PETRO-CANADA

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

LE 31 DECEMBRE, 2005

RÉSULTATS CONSOLIDÉS (non vérifiés)**Pour la période terminée le 31 décembre 2005**

(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	Trois mois terminés le 31 décembre		Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
		(Note 4)		(Note 4)
Produits				
Exploitation	4 805 \$	3 710 \$	17 585\$	14 270 \$
Revenus de placement et autres produits (Note 6)	33	(87)	(806)	(312)
	4 838	3 623	16 779	13 958
Charges				
Achats de pétrole brut et de produits	2 429	1 794	8 846	6 740
Exploitation, commercialisation et administration (Note 7)	806	672	2 962	2 572
Exploration	77	76	271	235
Amortissement pour dépréciation et épuisement (Note 7)	285	318	1 222	1 256
Perte (gain) non réalisé(e) à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	7	(52)	(88)	(77)
Intérêts	52	34	164	142
	3 656	2 842	13 377	10 868
Bénéfice lié aux activités poursuivies avant impôts	1 182	781	3 402	3 090
Impôts sur le bénéfice				
Exigibles	377	207	1 794	1 365
Futurs	137	140	(85)	27
	514	347	1 709	1 392
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	668	434	1 693	1 698
Bénéfice net lié aux activités abandonnées (Note 4)	46	7	98	59
Bénéfice net	714 \$	441 \$	1 791 \$	1 757 \$
Bénéfice par action lié aux activités poursuivies (Notes 5 et 8)				
De base (en dollars)	1,29 \$	0,83 \$	3,27 \$	3,21 \$
Dilué (en dollars)	1,28 \$	0,82 \$	3,22 \$	3,17 \$
Bénéfice par action (Notes 5 et 8)				
De base (en dollars)	1,38 \$	0,85 \$	3,45 \$	3,32 \$
Dilué (en dollars)	1,36 \$	0,83 \$	3,41 \$	3,28 \$

BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS (non vérifiés)**Pour la période terminée le 31 décembre 2005**

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés le 31 décembre		Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
Bénéfices non répartis au début de la période	6 355 \$	5 006 \$	5 408 \$	3 810 \$
Bénéfice net	714	441	1 791	1 757
Dividendes sur les actions ordinaires	(51)	(39)	(181)	(159)
Bénéfices non répartis à la fin de la période	7 018 \$	5 408 \$	7 018 \$	5 408 \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS (non vérifiés)**Pour la période terminée le 31 décembre 2005**

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés le 31 décembre		Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
		(Notes 3 et 4)		(Notes 3 et 4)
Activités d'exploitation				
Bénéfice net	714 \$	441 \$	1 791 \$	1 757 \$
Moins : bénéfice net lié aux activités abandonnées	46	7	98	59
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	668	434	1 693	1 698
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation :				
Amortissement pour dépréciation et épuisement	285	318	1 222	1 256
Impôts futurs	137	140	(85)	27
Accroissement des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	9	13	50	50
(Gain) perte non réalisé(e) à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	7	(52)	(88)	(77)
Gain à la cession d'éléments d'actif (Note 6)	(25)	-	(48)	(12)
(Gain) perte non réalisé(e) sur les contrats dérivés associés à Buzzard (Note 16)	(10)	66	889	333
Autre	6	10	14	33
Charges d'exploration (Note 3)	39	37	140	117
Produit de la vente de comptes débiteurs (Note 9)	-	-	80	399
(Augmentation) diminution du fonds de roulement hors caisse lié aux activités d'exploitation poursuivies	169	(239)	(84)	104
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	1 285	727	3 783	3 928
Flux de trésorerie liés aux activités abandonnées (Note 4)	60	66	204	233
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 345	793	3 987	4 161
Activités d'investissement				
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration (Notes 3 et 10)	(881)	(936)	(3 606)	(3 955)
Produit de la vente d'éléments d'actif	52	7	81	44
Augmentation des charges reportées et des autres éléments d'actif	(15)	(15)	(70)	(36)
Acquisition de Prima Energy Corporation (Note 11)	-	-	-	(644)
(Augmentation) diminution du fonds de roulement hors caisse et autre lié aux activités d'investissement	35	(10)	237	10
	(809)	(954)	(3 358)	(4 581)
Activités de financement				
Augmentation (diminution) des effets à payer à court terme	-	85	(303)	314
Produit de l'émission de titres d'emprunt à long terme (Note 12)	-	-	762	533
Remboursement sur la dette à long terme	(1)	(1)	(6)	(299)
Produit de l'émission d'actions ordinaires (Note 13)	3	8	64	39
Achat d'actions ordinaires (Note 13)	(89)	(159)	(346)	(447)
Dividendes sur les actions ordinaires	(51)	(39)	(181)	(159)
Augmentation du fonds de roulement hors caisse lié aux activités de financement	-	(8)	-	(26)
	(138)	(114)	(10)	(45)
Augmentation (diminution) des espèces et quasi-espèces	398	(275)	619	(465)
Espèces et quasi-espèces au début de la période	391	445	170	635
Espèces et quasi-espèces à la fin de la période	789 \$	170 \$	789 \$	170 \$
Espèces et quasi-espèces – activités abandonnées (Note 4)	68 \$	206 \$	68 \$	206 \$
Espèces et quasi-espèces – activités poursuivies	721 \$	(36) \$	721 \$	(36) \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifié)**Au 31 décembre 2005**

(en millions de dollars canadiens)

	31 décembre 2005	31 décembre 2004
		(Note 4)
Actif		
Actif à court terme		
Espèces et quasi-espèces	721 \$	- \$
Débiteurs (Note 9)	1 617	1 086
Stocks	596	549
Actif des activités abandonnées (Note 4)	237	387
	3 171	2 022
Immobilisations corporelles, nettes	15 921	14 318
Écart d'acquisition	737	853
Charges à payer et autres éléments d'actif	415	345
Actif des activités abandonnées (Note 4)	411	598
	20 655 \$	18 136 \$
Passif et avoir des actionnaires		
Passif à court terme		
Chèques en circulation moins les espèces et quasi-espèces	- \$	36 \$
Créditeurs et charges à payer	2 854	2 188
Impôts sur le bénéfice à payer	82	272
Passif des activités abandonnées (Note 4)	102	133
Effets à payer à court terme	-	299
Tranche à court terme de la dette à long terme	7	6
	3 045	2 934
Dette à long terme (Note 12)	2 906	2 275
Autres éléments de passif	1 888	646
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	923	834
Impôts futurs	2 405	2 708
Avoir des actionnaires		
Actions ordinaires (Note 13)	1 362	1 314
Surplus d'apport (Note 13)	1 422	1 743
Bénéfices non répartis	7 018	5 408
Écart de conversion de devises	(314)	274
	9 488	8 739
	20 655 \$	18 136 \$

Voir les notes complémentaires aux états financiers consolidés

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE – ACTIVITÉS POURSUIVIES (Notes 3 et 4)

Trois mois terminés le 31 décembre

	Gaz naturel nord-américain		Pétrole de la côte Est		Sables pétrolifères		International		Aval		Services partagés		Total consolidé	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits														
Ventes aux clients	658	\$ 471	\$ 367	\$ 198	\$ 191	\$ 111	\$ 551	\$ 434	\$ 3 038	\$ 2 496	\$ -	\$ -	\$ 4 805	\$ 3 710
Revenus de placement et autres produits	20	1	1	(2)			16	(86)	(4)	5	-	(5)	33	(87)
Ventes intersectorielles		64	67				-	-	3	5	-	-		
Produits sectoriels	113			115	177	146			3 037	2 506	-	(5)	4 838	3 623
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	144	85	48	-	166	91	-	-	2 069	1 625	2	(7)	2 429	1 794
Ventes intersectorielles					27	16	-	-	329	309	-	-		
Exploitation, commercialisation et administration	2 116	4 103	2	1	105	100			410	353		18	806	672
Exploration			42	4 27	1	6	97	71	-	-	36	-	77	76
Amortissement pour dépréciation et épuisement	20	44					52	26					285	318
(Gain) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises	89	89	61	58	43	29	40	70			7	(52)	7	(52)
Intérêts				86							52	34	52	34
	371	325	157	- 86	342	242	189	167	2 859	2 359	98	(7)	3 656	2 842
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts														
	420	211	278	225	26	15	378	181	178	147	(98)	2	1 182	781
Impôts sur le bénéfice														
Exigibles					(18)	(36)	265	107	(3)	36	(38)	(21)	377	207
Futurs	88	52	83	69	3		(45)	38	70	19		11	137	140
	34	22	28	15			29	41	5	220	145	67	55	34 (4) (10) 514 347
		80	98	72	11									
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies														
	298	\$ 131	\$ 180	\$ 153	\$ 15	\$ 10	\$ 158	\$ 36	\$ 111	\$ 92	\$ (94)	\$ 12	\$ 668	\$ 434
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies														
	182	\$ 195	\$ 89	\$ 78	\$ 109	\$ 132	\$ 163	\$ 205	\$ 320	\$ 308	\$ 6	\$ 5	869 ⁽¹⁾	⁽¹⁾ \$ 923
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies														
	482	\$ 231	\$ 165	\$ 243	\$ 120	\$ 141	\$ 235	\$ 154	\$ 324	\$ 193	\$ (4)	\$ (235)	\$ 1 285	\$ 727

⁽¹⁾ Les dépenses comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 8 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2005 (7 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 décembre 2004).

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE – ACTIVITÉS POURSUIVIES (Notes 3 et 4)

Exercice terminé le 31 décembre

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Pétrole de la côte Est		Sables pétrolifères		International		Aval		Services partagés		Total consolidé	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004	2005	2004
Produits														
Ventes aux clients	2 073	\$ 1 770	\$ 1 284	\$ 914	\$ 749	\$ 412	\$ 2 183	\$ 1 767	\$ 11 296	\$ 9 407	\$ -	\$ -	\$ 17 585	\$ 14 270
Revenus de placement et autres produits	21	3	(2)	(3)	4	-	(851)	(335)	43	13	(21)	10	(806)	(312)
Ventes intersectorielles	345						-	-	13	14	-	-		
Produits sectoriels	2 439	2 158	3 468	5 274	6 601	4 113	5 489	6 160	1 332	1 432	11 352	9 434	(21)	10
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	466	359	48	-	571	291	-	-	7 762	6 093	(1)	(3)	8 846	6 740
Ventes intersectorielles	7				80	49	-	-	1 271	1 241	-	-		
Exploitation, commercialisation et administration	426	9	6	5					1 436	1 328		64	2 962	2 572
Exploration	118	379	158	120	423	362	364	17	319	-	-	155	-	271
Amortissement pour dépréciation et épuisement					32	16		98						
(Gain) perte non réalisé(e) à la conversion de la dette à long terme libellée en devises		321	259	268	133		69	249	320	216		1	1	1 222
Intérêts														
	1 381	1 187	-	-	1 239	-	-	-	10 685	8 939	231	127	13 377	10 868
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts	1 058	801	1 153	1 043	174	173	602	695	667	495	(252)	(117)	3 402	3 090
Impôts sur le bénéfice														
Exigibles	311				(45)	(71)	1 015		264		(112)	(74)	1 794	1 365
Futurs	73	330	29	361	17	323	9	104	124	(304)	63	(52)	(12)	226
	384				59	53			252		(75)	(54)	1 709	1 392
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies	674	\$ 500	\$ 775	\$ 711	\$ 115	\$ 120	\$ (109)	\$ 116	\$ 415	\$ 314	\$ (177)	\$ (63)	\$ 1 693	\$ 1 698
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies	713	\$ 666	\$ 314	\$ 275	\$ 772	\$ 397	\$ 696	\$ 1 707	\$ 1 053	\$ 839	\$ 12	\$ 9	\$ 3 560 ⁽¹⁾	\$ 3 893 ⁽¹⁾
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	1 219	\$ 899	\$ 1 002	\$ 1 018	\$ 340	\$ 384	\$ 722	\$ 789	\$ 663	\$ 879	\$ (163)	\$ (41)	\$ 3 783	\$ 3 928

⁽¹⁾ Les dépenses comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 35 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2005 (20 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2004).

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)
(en millions de dollars canadiens, à moins d'indication contraire)

2. PRINCIPES DE PRÉSENTATION

Les exigences d'information concernant les états financiers consolidés annuels prévoient la présentation de renseignements additionnels non requis dans le cas des états financiers consolidés intermédiaires. Par conséquent, ces états financiers consolidés intermédiaires devraient être lus parallèlement aux états financiers consolidés inclus dans le rapport annuel 2004 de la Société. Les états financiers consolidés intermédiaires sont présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus du Canada et suivent les conventions comptables résumées dans les notes complémentaires aux états financiers consolidés annuels, sauf en ce qui concerne la modification décrite à la Note 3.

3. MODIFICATIONS DE CONVENTIONS COMPTABLES

État des flux de trésorerie

Avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2005, la Société a modifié la présentation des flux de trésorerie dans l'état des flux de trésorerie consolidés. Auparavant, tous les frais d'exploration étaient classés en tant qu'activités d'investissement. Avec la modification, les coûts d'administration, de même que les frais d'exploration géologique et géophysique, sont traités comme une réduction des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation. Toutes les périodes antérieures ont été retraitées de façon à refléter cette modification. La modification entraîne une diminution des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation et une augmentation des flux de trésorerie liés aux activités d'investissement de 38 millions \$ et de 131 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (39 millions \$ et 118 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004).

4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

Le 20 décembre 2005, la Société a conclu un accord en vue de vendre ses actifs producteurs en Syrie pour 676 millions \$ (484 millions €) avant ajustements. Par conséquent, les actifs producteurs en Syrie ont été classés comme détenus pour la vente et présentés en tant qu'activités abandonnées dans le secteur International. La vente devrait être conclue au premier trimestre de 2006. Le montant du gain à comptabiliser sera déterminé au moment de la conclusion de la vente.

La comptabilisation des activités abandonnées se traduit par une réduction des soldes de l'état des résultats consolidés comme suit :

	Trois mois terminés le		Exercice terminé le	
	31 décembre		31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
Produits	118 \$	94 \$	464 \$	419 \$
Charges				
Exploitation, commercialisation et administration	26	30	104	118
Amortissement pour dépréciation et épuisement	16	34	145	146
	42	64	249	264
Bénéfice lié aux activités abandonnées avant impôts	76	30	215	155
Impôts sur le bénéfice	30	23	117	96
Bénéfice net lié aux activités abandonnées	46 \$	7 \$	98 \$	59 \$

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES (suite)

Les actifs et les passifs des activités abandonnées se présentent comme suit :

	Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004
Actif à court terme ⁽¹⁾	237 \$	387 \$
Immobilisations corporelles, nettes	300	465
Écart d'acquisition	111	133
Actif total	648	985
Passif à court terme	102	133
Actif net des activités abandonnées	546 \$	852 \$

⁽¹⁾ Inclut des espèces et quasi-espèces de 68 millions \$ pour l'exercice terminé le 31 décembre 2005 (206 millions \$ au 31 décembre 2004).

5. DIVIDENDE EN ACTIONS

En juillet 2005, la Société a effectué un fractionnement de ses actions à raison de deux pour une sous la forme d'un dividende en actions. Les actionnaires ordinaires inscrits à la fermeture des bureaux le 3 septembre 2005 ont reçu une action ordinaire additionnelle pour chaque action ordinaire qu'ils détenaient. Les données relatives aux actions ordinaires, aux options sur actions et aux unités d'action récompensant le rendement ont été retraitées de façon à refléter ce qui précède.

6. REVENUS DE PLACEMENT ET AUTRES PRODUITS

Les revenus de placement et autres produits comprennent un gain net de 2 millions \$ et une perte nette de 882 millions \$ sur les contrats dérivés (voir la Note 16) pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (perte nette de 75 millions \$ et perte nette de 345 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004) et des gains nets à la cession d'éléments d'actif de 25 millions \$ et de 48 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (néant et 12 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004).

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)**7. DÉVALUATION D'ÉLÉMENTS D'ACTIF**

Petro-Canada a annoncé en septembre 2003 qu'elle cesserait ses activités de raffinage à Oakville et qu'elle agrandirait le terminal existant. La fermeture de la raffinerie s'est achevée en avril 2005. La charge totale imputée aux résultats relativement à la fermeture sur les trois exercices a été de 195 millions \$ après impôts. Les charges suivantes ont été enregistrées dans le secteur Aval :

	Trois mois terminés le 31 décembre				Exercice terminé le 31 décembre			
	2005		2004		2005		2004	
	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts	Avant impôts	Après impôts
Charges d'exploitation, de commercialisation et d'administration (coûts de déclassement et coûts liés au personnel)	- \$	- \$	1 \$	1 \$	(4) \$	(2) \$	3 \$	2 \$
Amortissement pour dépréciation (dévaluation d'éléments d'actifs et dépréciation accrue)	-	-	16	10	1	-	71	44
	- \$	- \$	17 \$	11 \$	(3) \$	(2) \$	74 \$	46 \$

8. BÉNÉFICE PAR ACTION

Le tableau ci-dessous indique les nombres d'actions ordinaires utilisés pour le calcul du bénéfice par action lié aux activités poursuivies et du bénéfice par action :

(en millions)	Trois mois terminés le 31 décembre		Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	516,2	521,2	518,4	529,3
Effet de dilution des options sur actions	6,9	7,0	7,0	6,9
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	523,1	528,2	525,4	536,2

9. PROGRAMME DE TITRISATION

Au cours de 2004, la Société a entamé un programme de titrisation, expirant en 2009, en vue de vendre une part indivise de comptes débiteurs admissibles à un tiers, sur une base renouvelable et avec tous les services.

En mars 2005, Petro-Canada a augmenté le montant total limite des comptes débiteurs pouvant être vendus en vertu du programme, qui est passé de 400 millions \$ à 500 millions \$. Au cours de l'exercice terminé le 31 décembre 2005, la Société a vendu des comptes débiteurs impayés additionnels de 80 millions \$ qui lui ont rapporté un produit net de 80 millions \$. Au 31 décembre 2005, des comptes débiteurs impayés de 480 millions \$ (400 millions \$ au 31 décembre 2004) avaient été vendus en vertu du programme.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)**10. PROJET D'EXPLOITATION MINIÈRE DE SABLES PÉTROLIFÈRES FORT HILLS**

En juin 2005, la Société a acquis une participation de 60 % dans le projet d'exploitation minière de sables pétrolifères Fort Hills pour 300 \$ millions, qui appartenait antérieurement à 100 % à UTS Energy Corporation (UTS). Dans le cadre de l'acquisition, Petro-Canada est devenue l'exploitant du projet. Pour payer l'investissement, Petro-Canada financera une portion de la quote-part d'UTS à l'égard de la prochaine tranche de 2,5 milliards \$ de capitaux de développement.

En novembre 2005, la Société et UTS ont finalisé des accords avec Teck Cominco Limited (Teck Cominco) en vertu desquels Teck Cominco a acquis une participation de 15 % dans le projet d'exploitation minière de sables pétrolifères Fort Hills, Petro-Canada et UTS conservant des participations de 55 % et de 30 %, respectivement. Petro-Canada demeure l'exploitant du projet.

11. ACQUISITION DE PRIMA ENERGY CORPORATION

Le 28 juillet 2004, Petro-Canada a acquis toutes les actions ordinaires de Prima Energy Corporation, une société pétrolière et gazière ayant des activités dans les Rocheuses américaines, pour un coût d'acquisition total de 644 millions \$, déduction faite des liquidités acquises. Les résultats d'exploitation sont inclus dans les états financiers consolidés à partir de la date d'acquisition.

L'acquisition a été comptabilisée selon la méthode de l'acquisition. La juste valeur attribuée aux éléments d'actif acquis et aux éléments de passif pris en charge se présente comme suit :

Immobilisations corporelles	688 \$
Écart d'acquisition	193
Actif à court terme, à l'exclusion de 74 millions \$ de liquidités	36
Charges reportées et autres éléments d'actif	2
Actif total acquis	919
Passif à court terme	41
Impôts futurs	217
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres éléments de passif	17
Passif total pris en charge	275
Actif net acquis	644 \$

L'écart d'acquisition, qui n'est pas déductible aux fins de l'impôt, a été attribué au secteur du Gaz naturel nord-américain de Petro-Canada.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)

12. DETTE À LONG TERME

	Échéance	31 décembre 2005
Obligations et effets		
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US) ⁽¹⁾	2035	700 \$
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	350
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	292
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	321
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	350
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	466
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	350
Contrats de location-acquisition	2007-2017	77
Prêts fiduciaires des concessionnaires des ventes au détail	2012-2014	7
		2 913
Tranche à court terme		(7)
		2 906 \$

⁽¹⁾ En mai 2005, la Société a émis pour 600 millions \$ US d'effets à 5,95 % venant à échéance le 15 mai 2035. Le produit de cette émission a été affecté principalement au remboursement d'effets à payer à court terme existants.

13. AVOIR DES ACTIONNAIRES

Les variations relatives aux actions ordinaires et au surplus d'apport se présentent comme suit :

	Actions	Montant	Surplus d'apport
Solde au 1 ^{er} janvier 2005	519 928 022	1 314 \$	1 743 \$
Actions émises en vertu des régimes d'options sur actions et d'achat d'actions des employés	3 544 282	64	-
Actions achetées en vertu de l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités	(8 333 400)	(22)	(324)
Rémunération à base d'actions	-	6	3
Solde au 31 décembre 2005	515 138 904	1 362 \$	1 422 \$

En juin 2005, la Société a renouvelé son offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités en vue de racheter un maximum de 26 millions de ses actions ordinaires au cours de la période du 22 juin 2005 au 21 juin 2006, sous réserve de certaines conditions. La Société a acheté 2 000 000 d'actions à un coût de 89 millions \$ et 8 333 400 actions à un coût de 346 millions \$ au cours des trois mois et de l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (4 806 376 actions à un coût de 159 millions \$ et 13 736 164 actions à un coût de 447 millions \$ au cours des trois mois et de l'exercice terminés le 31 décembre 2004). L'excédent du prix d'achat sur la valeur comptable des actions achetées, qui a totalisé 83 millions \$ et 324 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement, ont été enregistrés en tant que réduction du surplus d'apport.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)**14. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS**

Les variations du nombre d'options sur actions et d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR) en cours se présentent comme suit :

	Options sur actions		UAR
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré (en dollars)	Nombre
Solde au 1 ^{er} janvier 2005	18 074 698	21 \$	565 860
Octroyées	4 185 800	35	642 940
Levées	(3 544 282)	18	-
Annulées	(354 599)	29	(49 833)
Solde au 31 décembre 2005	18 361 617	24 \$	1 158 967

La charge de rémunération à base d'actions totale enregistrée a été de 13 millions \$ et de 99 millions \$ au cours des trois mois et de l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (1 million \$ et 12 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004).

Une charge de rémunération n'a pas été enregistrée pour les options sur actions octroyées avant 2003. Le tableau ci-dessous présente le bénéfice net pro forma et le bénéfice par action pro forma calculés selon l'hypothèse que la méthode comptable basée sur la juste valeur a servi à comptabiliser le coût de rémunération lié aux options octroyées en 2002.

	Trois mois terminés le 31 décembre					
	2005		2004		Bénéfice par action (en dollars)	
	Bénéfice net		De base	Dilué	De base	Dilué
Bénéfice net présenté	714 \$	441 \$	1,38 \$	1,36 \$	0,85 \$	0,83 \$
Ajustement pro forma	2	2	-	-	0,01	-
Bénéfice net pro forma	712 \$	439 \$	1,38 \$	1,36 \$	0,84 \$	0,83 \$

	Exercice terminé le 31 décembre					
	2005		2004		Bénéfice par action (en dollars)	
	Bénéfice net		De base	Dilué	De base	Dilué
Bénéfice net présenté	1 791 \$	1 757 \$	3,45 \$	3,41 \$	3,32 \$	3,28 \$
Ajustement pro forma	8	9	0,01	0,02	0,02	0,02
Bénéfice net pro forma	1 783 \$	1 748 \$	3,44 \$	3,39 \$	3,30 \$	3,26 \$

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiées)**15. AVANTAGES SOCIAUX FUTURS**

La Société offre des régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées et certains régimes d'avantages sociaux comme l'assurance-maladie et l'assurance-vie à ses retraités admissibles. Les charges associées à ces régimes se présentent comme suit :

	Trois mois terminés le 31 décembre		Exercice terminé le 31 décembre	
	2005	2004	2005	2004
Régimes de retraite :				
Régimes à prestations déterminées				
Coût pour l'employeur des services rendus au cours de l'exercice	12	\$ 12	\$ 36	\$ 31
Intérêts débiteurs	23	21	86	81
Rendement prévu de l'actif des régimes	(23)	(22)	(88)	(79)
Amortissement de l'actif transitoire	(3)	(2)	(6)	(5)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	8	7	34	30
	17	16	62	58
Régime à cotisations déterminées	5	4	16	13
	22	\$ 20	\$ 78	\$ 71
Autres régimes d'avantages sociaux postérieurs au départ à la retraite :				
Coût pour l'employeur des services rendus au cours de l'exercice	1	\$ 1	\$ 4	\$ 4
Intérêts débiteurs	3	4	12	13
Amortissement de l'obligation transitoire	1	-	2	3
	5	\$ 5	\$ 18	\$ 20

La Société a versé des cotisations de 112 millions \$ à ses régimes de retraite en 2005.

16. INSTRUMENTS FINANCIERS ET PRODUITS DÉRIVÉS

Les revenus de placement et autres produits comprennent les gains et les pertes sur les contrats dérivés en cours associés à l'acquisition en 2004 d'une participation dans le champ Buzzard, dans le secteur britannique de la mer du Nord. Ces contrats se sont soldés par un gain de 10 millions \$ et une perte de 889 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (perte de 66 millions \$ et perte de 333 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004).

Les gains et les pertes non réalisés sur tous les contrats dérivés ont accru les revenus de placement et autres produits de 1 million \$ et réduit les revenus de placement et autres produits de 889 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2005, respectivement (diminution des revenus de placement et autres produits de 72 millions \$ et de 338 millions \$ pour les trois mois et l'exercice terminés le 31 décembre 2004). Au 31 décembre 2005, les débiteurs, les créditeurs et autres charges à payer et les autres éléments de passif ont été augmentés de 5 millions \$, de 1 million \$ et de 1 222 millions \$, respectivement, en raison des montants non réalisés évalués à la valeur du marché sur les contrats dérivés.

NOTES COMPLÉMENTAIRES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non vérifiés)**17. ENTITÉS À DÉTENTEURS DE DROITS VARIABLES**

La note d'orientation concernant la comptabilité 15 (NOC-15), *Consolidation des entités à détenteurs de droits variables*, fournit des critères de définition des entités à détenteurs de droits variables (EDDV) et d'autres critères pour déterminer quelle entité, le cas échéant, devrait les consolider. Les entités dans lesquelles les investissements en instruments de capitaux propres n'ont pas les caractéristiques d'une participation financière conférant le contrôle ou ne sont pas suffisants pour que l'entité finance ses activités sans soutien financier subordonné additionnel doivent être consolidées par une société si cette société est considérée comme le principal bénéficiaire. Le principal bénéficiaire est la partie qui assume la plus grande partie du risque de perte lié aux activités de l'EDDV et (ou) a le droit de recevoir la plus grande partie des rendements résiduels de l'EDDV. La Société a déterminé que certains contrats de concessionnaire des ventes au détail constitueraient des EDDV, bien que la Société n'ait aucune participation dans ces entités. La Société, toutefois, n'est pas le bénéficiaire principal et par conséquent, la consolidation n'est pas exigée. Dans le cas de certains de ces contrats de concessionnaire des ventes au détail, la Société a fourni des garanties de prêts. La direction estime que l'exposition maximale de la Société à des pertes découlant de ces contrats ne serait pas importante.