



PETRO-CANADA

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

LE 30 SEPTEMBRE, 2007

ÉTAT DES RÉSULTATS CONSOLIDÉS *(non vérifié)*
Pour les périodes terminées les 30 septembre
(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Produits				
Exploitation	5 549 \$	5 065 \$	15 945 \$	14 316 \$
Revenus (charges) de placement et autres <i>(note 5)</i>	(52)	136	(129)	(197)
	5 497	5 201	15 816	14 119
Charges				
Achats de pétrole brut et de produits	2 562	2 745	7 392	7 423
Exploitation, commercialisation et frais généraux	919	742	2 732	2 345
Exploration	65	57	307	232
Amortissement pour dépréciation et épuisement	498	311	1 455	958
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	(93)	1	(234)	(70)
Intérêts	39	41	122	128
	3 990	3 897	11 774	11 016
Bénéfice lié aux activités poursuivies avant impôts	1 507	1 304	4 042	3 103
Impôt sur les bénéfices <i>(note 6)</i>				
Exigibles	607	460	1 704	1 618
Futurs	124	166	127	281
	731	626	1 831	1 899
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	776	678	2 211	1 204
Bénéfice net lié aux activités abandonnées <i>(note 4)</i>	-	-	-	152
Bénéfice net	776 \$	678 \$	2 211 \$	1 356 \$
Bénéfice par action lié aux activités poursuivies <i>(note 7)</i>				
De base	1,59 \$	1,36 \$	4,50 \$	2,38 \$
Dilué	1,58 \$	1,34 \$	4,45 \$	2,35 \$
Bénéfice par action <i>(note 7)</i>				
De base	1,59 \$	1,36 \$	4,50 \$	2,68 \$
Dilué	1,58 \$	1,34 \$	4,45 \$	2,65 \$

ÉTAT DU RÉSULTAT ÉTENDU CONSOLIDÉ *(non vérifié)* *(note 3)*
Pour les périodes terminées les 30 septembre
(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Bénéfice net	776 \$	678 \$	2 211 \$	1 356 \$
Autres éléments du résultat étendu, nets d'impôt				
Variation de l'écart de conversion de devises étrangères	(60)	30	(256)	123
Résultat étendu	716 \$	708 \$	1 955 \$	1 479 \$

Voir les notes complémentaires

ÉTAT DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS *(non vérifié)***Pour les périodes terminées les 30 septembre***(en millions de dollars canadiens)*

	Trois mois terminés les		Neuf mois terminés les	
	30 septembre		30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Activités d'exploitation				
Bénéfice net	776 \$	678 \$	2 211 \$	1 356 \$
Moins : bénéfice net lié aux activités abandonnées	-	-	-	152
Bénéfice net lié aux activités poursuivies	776	678	2 211	1 204
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies :				
Amortissement pour dépréciation et épuisement	498	311	1 455	958
Impôts futurs	124	166	127	281
Désactualisation des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	16	14	50	41
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	(93)	1	(234)	(70)
Gain à la cession d'actifs	(8)	(4)	(78)	(24)
(Gain non réalisé) perte non réalisée sur les contrats dérivés associés à Buzzard <i>(note 12)</i>	(107)	(117)	21	210
Autres	3	10	10	23
Frais d'exploration	20	26	183	73
Diminution (augmentation) des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'exploitation poursuivies	111	(126)	196	(52)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	1 340	959	3 941	2 644
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation abandonnées <i>(note 4)</i>	-	-	-	15
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 340	959	3 941	2 659
Activités d'investissement				
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration	(919)	(768)	(2 403)	(2 279)
Produit de la vente d'actifs <i>(note 4)</i>	83	12	177	675
Augmentation des autres actifs	(73)	(9)	(105)	(41)
Diminution (augmentation) des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'investissement	32	27	(119)	(43)
Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement	(877)	(738)	(2 450)	(1 688)
Activités de financement				
Remboursement de la dette à long terme	(3)	(1)	(6)	(5)
Produit de l'émission d'actions ordinaires <i>(note 9)</i>	9	4	33	37
Achat d'actions ordinaires <i>(note 9)</i>	(220)	(135)	(735)	(961)
Dividendes sur les actions ordinaires	(63)	(50)	(192)	(151)
Flux de trésorerie affectés aux activités de financement	(277)	(182)	(900)	(1 080)
Augmentation (diminution) de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	186	39	591	(109)
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	904	641	499	789
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	1 090 \$	680 \$	1 090 \$	680 \$

Voir les notes complémentaires

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifié)**Au 30 septembre 2007**

(en millions de dollars canadiens)

	30 septembre 2007	31 décembre 2006
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 090 \$	499 \$
Débiteurs	1 731	1 600
Stocks	758	632
Impôts futurs	203	95
	3 782	2 826
Immobilisations corporelles, montant net	18 697	18 577
Écart d'acquisition	719	801
Autres actifs (note 3)	434	442
	23 632 \$	22 646 \$
Passif et capitaux propres		
Passif à court terme		
Créditeurs et charges à payer (note 12)	3 825 \$	3 319 \$
Impôts sur les bénéfices à payer	144	22
Tranche à court terme de la dette à long terme (note 8)	3	7
	3 972	3 348
Dette à long terme (notes 3 et 8)	2 364	2 887
Autres passifs (note 12)	1 561	1 826
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1 181	1 170
Impôts futurs	3 042	2 974
Engagement et passifs éventuels (note 13)		
Capitaux propres		
Actions ordinaires (note 9)	1 365	1 366
Surplus d'apport (note 9)	24	469
Bénéfices non répartis	10 330	8 557
Autres éléments du résultat étendu cumulés (note 3)		
Écart de conversion de devises étrangères	(207)	49
	11 512	10 441
	23 632 \$	22 646 \$

ÉTAT DES BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS (non vérifié)**Pour les périodes terminées les 30 septembre**

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Bénéfices non répartis au début de la période	9 826 \$	7 595 \$	8 557 \$	7 018 \$
Effet cumulatif de l'adoption de nouvelles conventions comptables (note 3)	-	-	8	-
Bénéfice net	776	678	2 211	1 356
Dividendes sur les actions ordinaires	(63)	(50)	(192)	(151)
Charges liées à l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités (note 9)	(209)	-	(254)	-
Bénéfices non répartis à la fin de la période	10 330 \$	8 223 \$	10 330 \$	8 223 \$

Voir les notes complémentaires

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifiées)
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES
Trois mois terminés le 30 septembre

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétroliers		International et extracôtier				Aval		Services partagés		Données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	Côte Est du Canada		International		2007	2006	2007	2006	2007	2006
Produits														
Ventes aux clients	308	\$ 344	\$ 145	\$ 201	\$ 671	\$ 551	\$ 1 079	\$ 505	\$ 3 346	\$ 3 464	\$ -	\$ -	\$ 5 549	\$ 5 065
Revenus (charges) de placement et autres ⁽¹⁾	1	4	(3)	-	(5)	-	(34)	114	(3)	11	(8)	7	(52)	136
Ventes intersectorielles	70	99	316	246	114	44	-	-	5	2	-	-	-	-
Produits sectoriels	379	447	458	447	780	595	1 045	619	3 348	3 477	(8)	7	5 497	5 201
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	62	67	112	122	158	166	-	-	2 229	2 387	1	3	2 562	2 745
Opérations intersectorielles	2	1	1	19	2	1	-	-	500	370	-	-	-	-
Exploitation, commercialisation et frais généraux	124	117	149	103	68	94	144	82	390	373	44	(27)	919	742
Exploration	25	40	1	5	5	-	34	12	-	-	-	-	65	57
Amortissement pour dépréciation et épuisement	108	100	33	37	105	46	180	51	72	71	-	6	498	311
(Gain non réalisé) perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(93)	1	(93)	1
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39	41	39	41
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts	321	325	296	286	338	307	358	145	3 191	3 201	(9)	24	3 990	3 897
Impôts sur les bénéfices	58	122	162	161	442	288	687	474	157	276	1	(17)	1 507	1 304
Exigibles	55	84	5	3	163	113	379	280	40	27	(35)	(47)	607	460
Futurs	(52)	(40)	47	50	(14)	(15)	108	55	12	73	23	43	124	166
	3	44	52	53	149	98	487	335	52	100	(12)	(4)	731	626
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies	55	\$ 78	\$ 110	\$ 108	\$ 293	\$ 190	\$ 200	\$ 139	\$ 105	\$ 176	\$ 13	\$ (13)	\$ 776	\$ 678
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies⁽²⁾	176	\$ 151	\$ 101	\$ 93	\$ 40	\$ 54	\$ 209	\$ 171	\$ 388	\$ 290	\$ 5	\$ 9	\$ 919	\$ 768
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	155	\$ 135	\$ 176	\$ 193	\$ 403	\$ 232	\$ 455	\$ 180	\$ 215	\$ 229	\$ (64)	\$ (10)	\$ 1 340	\$ 959
Total de l'actif lié aux activités poursuivies	3 986	\$ 3 770	\$ 3 121	\$ 2 828	\$ 2 333	\$ 2 358	\$ 5 661	\$ 5 324	\$ 7 668	\$ 6 359	\$ 863	\$ 568	\$ 23 632	\$ 21 207

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des gains non réalisés découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 107 millions \$ pour le trois mois terminés le 30 septembre 2007 (117 millions \$ pour le trois mois terminés le 30 septembre 2006) (notes 5 et 12).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 8 millions \$ pour le trois mois terminés le 30 septembre 2007 (10 millions \$ pour le trois mois terminés le 30 septembre 2006).

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifiées)
(en millions de dollars canadiens)

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS POURSUIVIES (note 4)
Neuf mois terminés le 30 septembre

	Amont													
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétrolifères		International et extracôtier				Aval		Services partagés		Données consolidées	
	2007	2006	2007	2006	Côte Est du Canada		International		2007	2006	2007	2006	2007	2006
Produits														
Ventes aux clients	1 016	\$ 1 152	\$ 458	\$ 449	\$ 2 052	\$ 1 470	\$ 2 654	\$ 1 820	\$ 9 765	\$ 9 425	\$ -	\$ -	\$ 15 945	\$ 14 316
Revenus (charges) de placement et autres ⁽¹⁾	66	5	(3)	-	(11)	(1)	(163)	(220)	(7)	13	(11)	6	(129)	(197)
Ventes intersectorielles	238	277	759	609	352	201	-	-	12	9	-	-		
Produits sectoriels	1 320	1 434	1 214	1 058	2 393	1 670	2 491	1 600	9 770	9 447	(11)	6	15 816	14 119
Charges														
Achats de pétrole brut et de produits	165	203	366	323	545	338	-	-	6 308	6 558	8	1	7 392	7 423
Opérations intersectorielles	6	3	11	36	6	6	-	-	1 338	1 051	-	-		
Exploitation, commercialisation et frais généraux	368								1 100	1 115			80	2 345
Exploration	122	340	436	366	186	202	421	242	-	-	221	-	307	232
Amortissement pour dépréciation et épuisement	325	298	112	98	319	165	478	207	213	181	8	9	1 455	958
Gain non réalisé à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(234)	(70)	(234)	(70)
Intérêts	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	122	128	122	128
Bénéfice (perte) lié(e) aux activités poursuivies avant impôts	986	956	950	840	1 070	712	1 045	551	8 959	8 905	125	148	11 774	11 016
Impôts sur les bénéfices (note 6)	334	478	264	218	1 323	958	1 446	1 049	811	542	(136)	(142)	4 042	3 103
Exigibles	157	250	(5)	(7)	488	346	1 005	948	157	119	(98)	(38)	1 704	1 618
Futurs	(71)	(86)	82	35	(48)	(61)	37	306	106	33	21	54	127	281
Bénéfice net (perte nette) lié(e) aux activités poursuivies	248	\$ 314	\$ 187	\$ 190	\$ 883	\$ 673	\$ 404	\$ (205)	\$ 548	\$ 390	\$ (59)	\$ (158)	\$ 2 211	\$ 1 204
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration liés aux activités poursuivies ⁽²⁾	497	\$ 485	\$ 297	\$ 288	\$ 126	\$ 188	\$ 538	\$ 467	\$ 928	\$ 835	\$ 17	\$ 15	\$ 2 403	\$ 2 278
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation poursuivies	561	\$ 543	\$ 405	\$ 300	\$ 1 230	\$ 837	\$ 1 088	\$ 669	\$ 749	\$ 521	\$ (92)	\$ (226)	\$ 3 941	\$ 2 644
Total de l'actif lié aux activités poursuivies	3 986	\$ 3 770	\$ 3 121	\$ 2 828	\$ 2 333	\$ 2 358	\$ 5 661	\$ 5 324	\$ 7 668	\$ 6 359	\$ 863	\$ 568	\$ 23 632	\$ 21 207

(1) Les revenus (charges) de placement et autres pour le secteur International comprennent des pertes non réalisées découlant des contrats dérivés associés à Buzzard de 21 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2007 (210 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2006) (notes 5 et 12).

(2) Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 21 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2007 (24 millions \$ pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2006).

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

2. PRINCIPES DE PRÉSENTATION

Les exigences d'information concernant les états financiers 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 vérifiés datés du 31 décembre 2006. 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 des états financiers consolidés annuels, sauf en ce qui a trait aux modifications indiquées à la note 3.

3. MODIFICATIONS DE CONVENTIONS COMPTABLES

La Société a adopté, le 1^{er} janvier 2007, les chapitres suivants du Manuel de l'Institut Canadien des Comptables Agréés (ICCA) : 1530, *Résultat étendu*; 3855, *Instruments financiers – comptabilisation et évaluation*; 3861, *Instruments financiers – information à fournir et présentation*; 3865, *Couvertures*.

Conformément à l'adoption du chapitre 1530 de l'ICCA, *Résultat étendu*, un nouvel état du résultat étendu fait désormais partie des états financiers consolidés de la Société. Les gains et les pertes à la conversion en dollars canadiens des actifs et des passifs, incluant la dette à long terme, associés aux établissements étrangers autonomes de la Société sont maintenant présentés en tant qu'élément distinct faisant partie des autres éléments du résultat étendu dans l'état du résultat étendu consolidé. Les autres éléments du résultat étendu cumulés sont présentés en tant qu'élément distinct faisant partie des capitaux propres dans le bilan consolidé. Auparavant, ces gains et ces pertes étaient reportés et inclus dans l'écart de conversion de devises étrangères en tant que composantes des capitaux propres.

Conformément à l'adoption du chapitre 3855 de l'ICCA, *Instruments financiers – comptabilisation et évaluation*, la dette à long terme est évaluée à la juste valeur lorsqu'elle est initialement comptabilisée et, suite à sa comptabilisation initiale, au coût après amortissement selon la méthode du taux d'intérêt effectif. Les frais de transaction et les primes ou escomptes directement attribuables à l'émission de titres d'emprunt à long terme sont maintenant ajoutés à la juste valeur au moment de la comptabilisation initiale. Auparavant, ces montants étaient reportés et amortis selon la méthode de l'amortissement linéaire sur la durée de la dette. Les montants non amortis étaient présentés séparément dans les autres actifs dans le bilan consolidé. Conformément à l'application de dispositions transitoires, les périodes antérieures n'ont pas été retraitées à la suite de l'adoption de cette nouvelle convention comptable. Pour constater l'effet cumulatif des périodes antérieures, le tableau suivant illustre les catégories du bilan qui ont été touchées au 1^{er} janvier 2007 :

	Augmentation (Diminution)	
Autres actifs	(101)	\$
Dette à long terme	(112)	
Passif d'impôts futurs	3	
Bénéfices non répartis	8	

Il n'y a aucune autre incidence importante sur les états financiers consolidés relativement à l'adoption de ces nouvelles normes.

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

4. ACTIVITÉS ABANDONNÉES

Le 31 janvier 2006, la Société a mené à terme la vente de ses actifs producteurs syriens parvenus à maturité pour un produit net de 640 millions \$ et a comptabilisé un gain à la vente de 134 millions \$.

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

	Trois mois terminés le 30 septembre		Neuf mois terminés le 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Produits ⁽¹⁾	- \$	- \$	- \$	168 \$
Charges				
Exploitation, commercialisation et frais généraux	-	-	-	6
Bénéfice lié aux activités abandonnées avant impôts	-	-	-	162
Impôts sur les bénéfices	-	-	-	10
Bénéfice net lié aux activités abandonnées	- \$	- \$	- \$	152 \$

(1) Les produits incluent le gain à la vente de 134 millions \$.

5. REVENUS (CHARGES) DE PLACEMENT ET AUTRES

Les revenus (charges) de placement et autres comprennent des gains nets (pertes nettes) sur les contrats dérivés (note 12) de (30) millions \$ et de (171) millions \$ pour les trois mois et les neuf mois terminés le 30 septembre 2007, respectivement (127 millions \$ et (207) millions \$ pour les trois mois et les neuf mois terminés le 30 septembre 2006) et des gains nets à la vente d'actifs de 8 millions \$ et de 78 millions \$ pour les trois mois et les neuf mois terminés le 30 septembre 2007, respectivement (4 millions \$ et 24 millions \$ pour les trois mois et les neuf mois terminés le 30 septembre 2006).

6. IMPÔTS FUTURS

Les impôts sur le bénéfice futurs pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2007 et le 30 septembre 2006 ont été réduits de 18 millions \$ et de 63 millions \$, respectivement, en raison de la baisse des taux d'imposition fédéral et provinciaux au Canada. L'ajustement a été réparti entre les secteurs en tant que diminution (augmentation) des impôts sur le bénéfice comme suit : Gaz naturel nord-américain - 1 million \$ (6 millions \$ au 30 septembre 2006), Sables pétrolifères - 7 millions \$ (44 millions \$ au 30 septembre 2006), Côte Est du Canada - 5 millions \$ (37 millions \$ au 30 septembre 2006), International - néant \$ ((64) millions \$ au 30 septembre 2006), Aval - 6 millions \$ (41 millions \$ au 30 septembre 2006) et Services partagés - (1) million \$ ((1) million \$ au 30 septembre 2006).

Les impôts sur le bénéfice futurs pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2007 ont été réduits de 30 millions \$ en raison d'une augmentation du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni et de son incidence sur les dépenses en immobilisations admissibles en 2005, ces dernières étant déduites au taux majoré. Les impôts sur le bénéfice futurs pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2006 comprenaient une charge de 242 millions \$ liée à l'augmentation en vigueur du taux de l'impôt supplémentaire des sociétés au Royaume-Uni. Les ajustements ont été affectés au secteur International de la Société.

Les impôts exigibles pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2006 ont été augmentés de 70 millions \$ en raison de la promulgation par le gouvernement du Québec de mesures législatives fiscales rétroactives. L'ajustement a été affecté aux Services partagés.

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

7. BÉNÉFICE PAR ACTION

Le tableau ci-dessous indique le nombre d'actions ordinaires utilisé pour le calcul du bénéfice par action :

(en millions)	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	487,6	500,1	491,6	505,9
Effet des options sur actions dilutives	5,0	5,7	5,1	6,1
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	492,6	505,8	496,7	512,0

8. DETTE À LONG TERME

Échéance	30 septembre	31 décembre	
	2007	2006	
	(note 3)		
Obligations et effets			
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US)	2035	581 \$	699 \$
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	251	349
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	239	291
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	269	321
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	296	349
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	393	466
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	278	349
Contrats de location-acquisition	2007-2022	60	70
		2 367	2 894
Tranche à court terme		(3)	(7)
		2 364 \$	2 887 \$

9. CAPITAUX PROPRES

Les variations du nombre d'actions ordinaires et du surplus d'apport ont été les suivantes :

	Actions	Montant	Surplus d'apport
Solde au 31 décembre 2006	497 538 385	1 366 \$	469 \$
Actions émises en vertu des régimes d'options sur actions et d'actionnariat des employés	1 701 778	38	(3)
Actions rachetées dans le cadre de l'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités	(13 998 000)	(39)	(442)
Solde au 30 septembre 2007	485 242 163	1 365 \$	24 \$

En juin 2007, la Société a renouvelé son offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités en vue de racheter un maximum de 25 millions de ses actions ordinaires en circulation au cours de la période allant du 22 juin 2007 au 21 juin 2008, sous réserve de certaines conditions. Au cours des trois mois et des neuf mois terminés le 30 septembre 2007, la Société a racheté 3 998 000 actions ordinaires pour un coût total de 220 millions \$ et 13 998 000 actions ordinaires pour un coût total de 735 millions \$, respectivement (2 891 600 actions ordinaires pour un coût de 135 millions \$ et 18 778 400 actions ordinaires pour un coût de 961 millions \$ au cours des trois mois et des neuf mois terminés le 30 septembre 2006). L'excédent du prix d'achat sur la valeur comptable des actions rachetées a été comptabilisé comme une réduction du surplus d'apport et des bénéfices non répartis.

10. RÉMUNÉRATION À BASE D'ACTIONNAIRES

Le total de la charge (du recouvrement) enregistré au chapitre de la rémunération à base d'actions a été de 24 millions \$ et de 163 millions \$ pour le trimestre et la période de neuf mois terminés le 30 septembre 2007, respectivement ((51) millions \$ et 11 millions \$ pour les trois mois et les neuf mois terminés le 30 septembre 2006).

(a) Régimes d'options sur actions et d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR)

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

Les variations du nombre d'options sur actions et d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR) en cours ont été les suivantes :

	Options sur actions		UAR
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré	Nombre
Solde au 31 décembre 2006	20 714 733	31 \$	1 482 986
Options octroyées	3 342 800	44	244 819
Options levées contre actions ordinaires	(1 701 778)	20	s.o.
Options cédées pour versement au comptant	(770 620)	33	s.o.
Options annulées/expirées	(273 250)	44	(560 865)
Solde au 30 septembre 2007	21 311 885	34 \$	1 166 940

(b) Régime de droits à la plus-value des actions (DPV)

À partir de 2007, la Société a approuvé l'octroi de DPV à certains employés, ce qui permet au titulaire de recevoir un paiement en espèces égal à la différence entre le prix de levée spécifié et le cours du marché des actions ordinaires de la Société au moment de la remise. La période d'acquisition des droits et les autres conditions sont similaires aux conditions du régime d'options sur actions actuel de la Société. Au moment de l'octroi, le prix de levée correspond approximativement au prix du marché. Les DPV suivants ont été octroyés :

	DPV	
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré
Solde au 31 décembre 2006	-	- \$
DPV octroyés	3 751 500	44
DPV annulés	(97 850)	44
Solde au 30 septembre 2007	3 653 650	44 \$

11. AVANTAGES SOCIAUX FUTURS

La Société offre des régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées et certains 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 les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Régimes de retraite :				
Régimes à prestations déterminées				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	10 \$	10 \$	30 \$	30 \$
Intérêts débiteurs	22	21	66	63
Rendement prévu de l'actif des régimes	(27)	(24)	(83)	(74)
Amortissement de l'actif transitoire	(1)	(1)	(4)	(5)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	11	13	33	39
	15	19	42	53
Régimes à cotisations déterminées				
	5	4	14	12
	20 \$	23 \$	56 \$	65 \$
Autres régimes d'avantages complémentaires de retraite :				
Coût pour l'employeur des services rendus de l'exercice	1 \$	1 \$	4 \$	3 \$
Intérêts débiteurs	3	3	9	9
Amortissement de l'obligation transitoire	2	1	4	3
	6 \$	5 \$	17 \$	15 \$

La Société s'attend à cotiser 115 millions \$ à ses régimes de retraite en 2007.

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

12. INSTRUMENTS FINANCIERS ET DÉRIVÉS

Les revenus (charges) de placement et autres (note 5) comprennent les gains et les pertes non réalisés et réalisés sur les divers contrats dérivés en cours, incluant les contrats dérivés 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 des gains et des pertes non réalisés et réalisés comme suit :

	Trois mois terminés les 30 septembre		Neuf mois terminés les 30 septembre	
	2007	2006	2007	2006
Gains (pertes) non réalisé(e)s				
Contrats dérivés associés à Buzzard	107 \$	117 \$	(21) \$	(210) \$
Autres contrats dérivés	2	(7)	5	(7)
	109	110	(16)	(217)
Gains (pertes) réalisé(e)s				
Contrats dérivés associés à Buzzard ⁽¹⁾	(131)	-	(131)	-
Autres contrats dérivés	(8)	17	(24)	10
	(139)	17	(155)	10
Gains nets (pertes nettes)	(30) \$	127 \$	(171) \$	(207) \$

(1) Les contrats de vente à terme pour la vente de 2,6 millions de barils de pétrole brut Brent sont arrivés à échéance au cours des trois mois terminés le 30 septembre 2007. Les contrats de vente à terme en cours arrivant à échéance au cours des années 2007 à 2010 visent la vente future de 33,2 millions de barils de pétrole brut Brent à 25,98 \$ US le baril.

La juste valeur des contrats dérivés en cours au 30 septembre 2007 est la suivante :

	Actif net (passif net)
Contrats dérivés associés à Buzzard	(1 502)
Autres contrats dérivés	1
	(1 501)

La juste valeur des contrats dérivés en cours au 30 septembre 2007 est incluse dans le bilan consolidé de la façon suivante :

Débiteurs	2
Créditeurs	(555)
Autres passifs	(948)
	(1 501)

13. ENGAGEMENT ET PASSIFS ÉVENTUELS

Le 20 septembre 2007, la Société a annoncé qu'elle avait conclu une entente pour acquérir une participation directe supplémentaire de 5 % dans le projet de sables pétrolifères Fort Hills, ce qui porte sa participation directe totale à 60 %. Afin de payer cet investissement progressif, Petro-Canada financera une tranche supplémentaire de 375 millions \$ des dépenses dans le cadre du partenariat. Cette transaction devrait être conclue au quatrième trimestre de 2007.

14. RÉCENTES PRISES DE POSITION SUR LA COMPTABILITÉ

En juin 2007, le Conseil des normes comptables (CNC) du Canada a publié le chapitre 3031 du Manuel de l'ICCA, intitulé *Stocks*. Cette nouvelle norme fournit des directives pour déterminer le coût des stocks. Lorsque les coûts des éléments de stocks ne peuvent être nettement identifiés, les coûts doivent être déterminés systématiquement au moyen de la méthode du premier entré, premier sorti (PEPS) ou celle du coût moyen pondéré. La méthode du dernier entré, premier sorti (DEPS) n'est plus acceptable. La norme entre en vigueur pour les exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2008. La conversion du coût du pétrole brut et des produits raffinés entraînée par le passage de la méthode DEPS à la méthode PEPS augmentera de façon importante les stocks, les impôts futurs (passif) et les bénéfices non répartis. L'incidence de l'adoption de cette norme sera fondée sur les montants au 31 décembre 2007.