



PETRO-CANADA

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

LE 31 MARS, 2009

RÉSULTATS CONSOLIDÉS (non vérifié)
Pour les périodes terminées le 31 mars
(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2009	2008
Produits		
Exploitation	3 971 \$	6 617 \$
Revenus (charges) de placement et autres (note 3)	-	(31)
	3 971	6 586
Charges		
Achats de pétrole brut et de produits	1 956	2 963
Exploitation, commercialisation et administration (note 4)	1 051	843
Exploration	108	143
Amortissement pour dépréciation et épuisement (note 4)	560	523
Perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	103	55
Intérêts	78	48
	3 856	4 575
Bénéfice avant impôts	115	2 011
Impôts sur les bénéfices		
Exigibles	191	844
Futurs	(29)	91
	162	935
Bénéfice net (perte nette)	(47) \$	1 076 \$
Bénéfice par action (note 5)		
De base	(0,10) \$	2,22 \$
Dilué	(0,10) \$	2,20 \$

RÉSULTAT ÉTENDU CONSOLIDÉ (non vérifié)
Pour les périodes terminées le 31 mars
(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2009	2008
Bénéfice net (perte nette)	(47) \$	1 076 \$
Autres éléments du résultat étendu, déduction faite des impôts		
Variation de l'écart de conversion de devises étrangères	(41)	207
Résultat étendu	(88) \$	1 283 \$

Voir les notes complémentaires

FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS (non vérifié)**Pour les périodes terminées le 31 mars**

(en millions de dollars canadiens)

Trois mois terminés les 31 mars

	2009	2008
Activités d'exploitation		
Bénéfice net (perte nette)	(47)	\$ 1 076 \$
Éléments sans effet sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation :		
Amortissement pour dépréciation et épuisement (note 4)	560	523
Impôts futurs	(29)	91
Désactualisation des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	21	19
Perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	103	55
Gain à la vente d'actifs	(1)	(4)
Autres	61	11
Frais d'exploration	34	81
Augmentation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'exploitation	(230)	(417)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	472	1 435
Activités d'investissement		
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration	(681)	(1 016)
Produit de la vente d'actifs	3	12
(Augmentation) diminution des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liés aux activités d'investissement	(371)	34
Flux de trésorerie affectés aux activités d'investissement	(1 049)	(970)
Activités de financement		
Augmentation des effets à court terme à payer	-	322
Remboursement de la dette à long terme	(1)	(696)
Produit de l'émission d'actions ordinaires	2	3
Dividendes sur les actions ordinaires	(97)	(63)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(96)	(434)
Augmentation (diminution) de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	(673)	31
Trésorerie et équivalents de trésorerie au début de la période	1 445	231
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la fin de la période	772 \$	262 \$

Voir les notes complémentaires

BILAN CONSOLIDÉ (non vérifié)**Au 31 mars 2009**

(en millions de dollars canadiens)

	31 mars 2009		31 décembre 2008	
Actif				
Actif à court terme				
Trésorerie et équivalent de trésorerie	772	\$	1 445	\$
Débiteurs	2 864		2 844	
Stocks	1 358		1 289	
Impôts futurs	32		25	
	5 026		5 603	
Immobilisations corporelles, montant net	23 629		23 485	
Écart d'acquisition	845		852	
Autres actifs	436		437	
	29 936	\$	30 377	\$
Passif et capitaux propres				
Passif à court terme				
Créditeurs et charges à payer	3 070	\$	3 186	\$
Impôts sur les bénéfices à payer	707		1 018	
Tranche à court terme de la dette à long terme	3		3	
	3 780		4 207	
Dette à long terme (note 6)				
Autres passifs	4 887		4 746	
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	1 225		1 240	
Impôts futurs	1 590		1 527	
	3 163		3 182	
Capitaux propres				
Actions ordinaires	1 390		1 388	
Surplus d'apport	21		22	
Bénéfices non répartis	13 918		14 062	
Cumul des autres éléments du résultat étendu				
Écart de conversion de devises étrangères	(38)		3	
	15 291		15 475	
	29 936	\$	30 377	\$

BÉNÉFICES NON RÉPARTIS CONSOLIDÉS (non vérifié)**Pour les périodes terminées le 31 mars**

(en millions de dollars canadiens)

	Trois mois terminés les 31 mars	
	2009	2008
Bénéfices non répartis au début de la période	14 062	11 248
Bénéfice net (perte nette)	(47)	1 076
Dividendes sur les actions ordinaires	(97)	(63)
Bénéfices non répartis à la fin de la période	13 918	12 261

Voir les notes complémentaires

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

1. INFORMATION SECTORIELLE LIÉE AUX ACTIVITÉS
Trois mois terminés les 31 mars

	Amont															
	International et extracôtier														Total consolidé	
	Gaz naturel nord-américain		Sables pétroliers		Côte Est du Canada		International		Aval		Services partagés		Éliminations ³		2009	2008
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
Produits																
Ventes aux clients	326	\$ 430	\$ 222	\$ 345	\$ 315	\$ 682	\$ 618	\$ 1 394	\$ 2 490	\$ 3 766	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	3 971	\$ 6 617
Revenus (charges) de placement et autres	(1)	3	-	2	2	1	(24)	(31)	10	(8)	13	2	-	-	-	(31)
Ventes intersectorielles	66	99	300	297	87	204	8	-	2	4	-	-	(463)	(604)	-	-
Produits sectoriels	391	532	522	644	404	887	602	1 363	2 502	3 762	13	2	(463)	(604)	3 971	6 586
Charges																
Achats de pétrole brut et de produits ¹	88	93	274	248	114	188	-	-	1 453	2 439	-	-	27	(5)	1 956	2 963
Opérations intersectorielles	1	2	10	8	1	2	-	-	451	592	-	-	(463)	(604)	-	-
Exploitation, commercialisation et administration					50	57					52	(80)	-	-	1 051	
Exploration	136 20	128 50	273 29	204 5	1	-	137 58	130 88	403 -	404 -	-	-	-	-	108	843 43
Amortissement pour dépréciation et épuisement	160	154	39	27	90	97	171	170	100	75	-	-	-	-	560	523
Perte non réalisée à la conversion de la dette à long terme libellée en devises étrangères	-										103	55			103	55
Intérêts											78	48			78	48
Bénéfice (perte) avant impôts	405 (14)	427	629 (03)	492	256	344	566	388	- 95	- 3 510	23	- (436)	- (609)		3 856	4 575
Impôts sur les bénéfices		105		152	148	543	236	975		252		(21)	- (27)	- 5	115	2 011
Exigibles	51	27	(4)	15	45	177	204	647	(76)	23	(29)	(47)	-	2	191	844
Futurs	(63)	4	(31)	25					89	45		34		-	(29)	91
	(12)	31	(35)	40	(1) 44	(9) 168	(9) 195	(8) 639	13	68	(6) (35)	(13)	(8) (8)	2	162	935
Bénéfice net (perte nette)	(2) \$	74 \$	(68) \$	112 \$	104 \$	375 \$	41 \$	336 \$	82 \$	184 \$	(185) \$	(8) \$	(19) \$	3 \$	(47) \$	1 076 \$
Dépenses en immobilisations corporelles et frais d'exploration²	95 \$	167 \$	139 \$	178 \$	55 \$	38 \$	348 \$	251 \$	43 \$	378 \$	1 \$	4 \$	- \$	- \$	681 \$	1 016 \$
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	59 \$	199 \$	25 \$	166 \$	249 \$	485 \$	146 \$	506 \$	298 \$	(16) \$	(305) \$	95 \$	- \$	- \$	472 \$	1 435 \$
Total de l'actif	4 517 \$	4 179 \$	4 678 \$	3 936 \$	2 074 \$	2 352 \$	8 117 \$	6 058 \$	10 057 \$	9 677 \$	523 \$	37 \$	(30) \$	(110) \$	29 936 \$	26 129 \$

1 Les achats de pétrole brut et de produits du secteur Aval représentent essentiellement l'ensemble des stocks constatés au titre des charges durant la période.

2 Les dépenses consolidées comprennent des intérêts capitalisés d'un montant de 11 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 mars 2009 (13 millions \$ pour les trois mois terminés le 31 mars 2008).

3 Éliminations s'entend des ventes entre secteurs comptabilisées aux prix de cession, en fonction des prix courants du marché, et des profits intersectoriels non réalisés sur les stocks.

NOTES COMPLÉMENTAIRES (non vérifié)
(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 intermédiaires. Par conséquent, ces états financiers consolidés intermédiaires devraient être lus parallèlement aux états financiers consolidés vérifiés datés du 31 décembre 2008. Les états financiers consolidés intermédiaires sont présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus (PCGR) du Canada et suivent les conventions comptables résumées dans les notes complémentaires aux états financiers consolidés annuels.

3. REVENUS (CHARGES) DE PLACEMENT ET AUTRES

Les revenus (charges) de placement et autres sont les suivants :

	Trois mois terminés les 31 mars			
	2009		2008	
Pertes de change	(6)	\$	(22)	\$
Gain (perte) sur les contrats dérivés du secteur Aval	5		(13)	
Gain à la vente d'actifs	1		4	
Total des revenus (charges) de placement et autres	-	\$	(31)	\$

4. PROJET FORT HILLS

En novembre 2008, la Société et ses partenaires, UTS Energy Corporation (UTS) et Teck Cominco Limited (Teck), ont annoncé que les premiers résultats des travaux d'ingénierie et de conception préliminaires du projet Fort Hills indiquaient que les coûts estimés avaient augmenté considérablement. Par conséquent, une décision d'investissement finale tant sur le volet de l'exploitation minière que celui de l'usine de valorisation du projet sera reportée jusqu'à ce qu'une estimation des coûts tenant compte de la conjoncture actuelle puisse être établie.

Au cours du premier trimestre de 2009, les activités de la Société se sont concentrées sur les occasions d'amélioration dans tous les domaines, y compris la réduction des dépenses en immobilisations et des coûts d'exploitation, la réalisation d'économies liées à l'exécution du projet et l'échéancier général du projet pour la production de bitume. En conséquence, pour les trois mois terminés le 31 mars 2009, la Société a constaté une réduction de valeur pour dépréciation de 14 millions \$ (10 millions \$ après impôts) sur certaines immobilisations corporelles et des charges de 66 millions \$ (46 millions \$ après impôts) afin de refléter la résiliation ou la suspension de certains contrats d'approvisionnements en produits et services.

La réduction de valeur pour dépréciation d'actifs est incluse dans l'amortissement pour dépréciation et épuisement des états des résultats consolidés et les coûts liés à la résiliation d'ententes de service sont inclus sous exploitation, commercialisation et administration dans ces mêmes états.

5. 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 31 mars	
	2009	2008
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base	484,8	484,0
Effet des options sur actions dilutives ¹	0,0	4,0
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué	484,8	488,0

¹ Pour la période de trois mois terminée le 31 mars 2009, le nombre d'actions ordinaires diluées en circulation excluait 1,7 million d'options sur actions étant donné que leur incidence était antidilutive (néant pour les trois mois terminés le 31 mars 2008).

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

6. DETTE À LONG TERME

	Échéance	31 mars 2009		31 décembre 2008	
Obligations et effets					
Effets de premier rang non garantis à 6,80 % (900 millions \$ US)	2038	1 122	\$	1 090	\$
Effets de premier rang non garantis à 5,95 % (600 millions \$ US)	2035	740		719	
Effets de premier rang non garantis à 5,35 % (300 millions \$ US)	2033	331		320	
Obligations non garanties à 7,00 % (250 millions \$ US)	2028	305		296	
Obligations non garanties à 7,875 % (275 millions \$ US)	2026	342		332	
Obligations non garanties à 9,25 % (300 millions \$ US)	2021	376		365	
Obligations non garanties à 6,05 % (600 millions \$ US)	2018	750		729	
Effets de premier rang non garantis à 5,00 % (400 millions \$ US)	2014	500		485	
Effets de premier rang non garantis à 4,00 % (300 millions \$ US)	2013	362		351	
Contrats de location-acquisition	2009-2022	62		62	
		4 890		4 749	
Tranche à court terme		(3)		(3)	
		4 887	\$	4 746	\$

Les intérêts sur la dette à long terme et les effets à court terme à payer, déduction faite des intérêts capitalisés, ont été de 76 millions \$ pour le trimestre terminé le 31 mars 2009 (46 millions \$ pour le trimestre terminé le 31 mars 2008). Les intérêts sont versés deux fois par année. Toutes les obligations et tous les effets sont remboursables en totalité à l'échéance.

La Société disposait des facilités de crédit renouvelables suivantes :

Facilités	Échéance	31 mars 2009	31 décembre 2008
Consortiale engagée	2013	3 570	\$ 3 570
Bilatérale engagée (200 millions \$ US) ¹	2013	252	-
Bilatérale à vue	s.o.	775	777
Total du montant disponible des facilités de crédit		4 597	4 347
Tranche utilisée pour des lettres de crédit et la couverture de découvert		(333)	(348)
Total du montant inutilisé des facilités de crédit ²		4 264	\$ 3 999

1 L'utilisation de cette facilité est restreinte aux activités commerciales à l'extérieur du Canada.

2 Exclut une somme de 500 millions \$ disponible en vertu du programme de titrisation des créances.

7. 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 2008	484 597 467	1 388	\$ 22
Actions émises en vertu des régimes d'options sur actions et d'actionariat des employés	274 194	2	(1)
Solde au 31 mars 2009	484 871 661	1 390	\$ 21

La Société a en place un programme d'offre publique de rachat d'actions dans le cours normal des activités qui l'autorise à racheter jusqu'à concurrence de 24 millions de ses actions ordinaires en circulation au cours de la période allant du 22 juin 2008 au 21 juin 2009, sous réserve de certaines conditions. Au cours des trimestres terminés les 31 mars 2009 et 2008, la Société n'a pas racheté d'actions ordinaires.

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

8. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS

La charge au chapitre de la rémunération à base d'actions a été de 39 millions \$ pour le trimestre terminé le 31 mars 2009 et le recouvrement a été de (97) millions \$ pour le trimestre terminé le 31 mars 2008.

a) Régime d'options sur actions

Les variations du nombre d'options sur actions en cours ont été les suivantes :

	Options sur actions	
	Nombre	Prix de levée moyen pondéré
Solde au 31 décembre 2008	22 133 902	37 \$
Octroyées	2 703 900	25
Levées contre actions ordinaires	(274 194)	10
Remises contre versement en espèces	(15 250)	30
Frappées d'extinction	(161 700)	39
Expirées	(2 000)	8
Solde au 31 mars 2009	24 384 658	36 \$

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

Les variations du nombre de DPV en cours ont été les suivantes :

	DPV	
	Nombre	Prix d'exercice moyen pondéré
Solde au 31 décembre 2008	7 207 354	46 \$
Octroyées	5 445 450	25
Exercées	-	-
Frappées d'extinction	(60 337)	43
Solde au 31 mars 2009	12 592 467	37 \$

c) Régime d'unités d'actions récompensant le rendement (UAR)

Les variations du nombre d'UAR en cours ont été les suivantes :

	UAR
	Nombre
Solde au 31 décembre 2008	828 372
Octroyées	255 137
Rachetées	(348 980)
Frappées d'extinction	(1 219)
Solde au 31 mars 2009	733 310

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

8 RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS *suite*

d) Unités d'actions subalternes (UAS)

Au cours du trimestre, la Société a instauré un régime d'UAS à l'intention des cadres supérieurs. Ce régime prévoit l'octroi d'unités d'actions fictives et le paiement en espèces de ces unités à la fin d'une période de trois ans, en fonction du cours de l'action à ce moment-là et de la valeur des dividendes fictifs appliqués au cours de la période.

Les variations du nombre d'UAS en cours ont été les suivantes :

	UAS
	Nombre
Solde au 31 décembre 2008	-
Octroyées	808 560
Rachetées	-
Frappées d'extinction	(2 059)
Solde au 31 mars 2009	806 501

9. 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 31 mars	
	2009	2008
Régimes de retraite :		
Régimes à prestations déterminées		
Coûts pour l'employeur des services rendus de la période	8 \$	11 \$
Intérêts débiteurs	26	23
Rendement prévu de l'actif des régimes	(22)	(28)
Amortissement de l'actif transitoire	(1)	(1)
Amortissement des pertes actuarielles nettes	18	12
	29	17
Régimes à cotisations déterminées		
	7	5
	36 \$	22 \$
Autres régimes d'avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Coûts pour l'employeur des services rendus de la période	1 \$	1 \$
Intérêts débiteurs	4	3
Amortissement de l'obligation transitoire	1	1
Amortissement des pertes actuarielles nettes	-	1
	6 \$	6 \$

La Société s'attend à verser des cotisations de 72 millions \$ à ses régimes de retraite en 2009.

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

10. GESTION DU CAPITAL

La stratégie de gestion du capital de la Société est conçue pour maintenir la vigueur et la flexibilité financières propres à soutenir une croissance rentable quelle que soit la conjoncture. La Société surveille constamment sa stratégie de gestion du capital et y apporte des ajustements, s'il y a lieu. La stratégie, les objectifs, les mesures d'évaluation, les définitions et les cibles de la Société en matière de gestion du capital n'ont pas changé de façon importante par rapport à la période précédente.

La Société est assujettie à des clauses restrictives associées aux divers arrangements bancaires relativement à la dette et a respecté toutes les clauses au cours du trimestre terminé le 31 mars 2009.

11. RISQUES FINANCIERS ET INSTRUMENTS FINANCIERS

La Société est exposée à des risques financiers dans le cours normal de ses activités, notamment les risques de marché découlant des fluctuations des prix des marchandises, des taux d'intérêt et des taux de change, ainsi que les risques liés au crédit et aux liquidités. La Société surveille son exposition à ces risques et recourt à des stratégies pour gérer ces risques d'une manière qu'elle juge appropriée. La nature des risques financiers et la stratégie de gestion de ces risques par la Société n'ont pas changé de façon importante par rapport à la période antérieure.

Les justes valeurs des actifs et des passifs financiers de la Société peuvent fluctuer en raison de ces risques. À l'exclusion des obligations, des effets de premier rang et des contrats de location-acquisition, qui sont comptabilisés en tant que dette à long terme, la juste valeur des instruments financiers est égale à la valeur comptable ou s'en rapproche, en raison de leur courte échéance. La juste valeur des obligations, des effets de premier rang et des contrats de location-acquisition était de 4 049 millions \$ au 31 mars 2009 (3 868 millions \$ au 31 décembre 2008), comparativement à une valeur comptable de 4 890 millions \$ au 31 mars 2009 (4 749 millions \$ au 31 décembre 2008). Les justes valeurs des obligations, des effets de premier rang et des contrats de location-acquisition sont fondées sur les valeurs de marché cotées pour des instruments dont les échéances et les risques sont similaires.

12. FUSION AVEC SUNCOR ENERGY INC.

Le 23 mars 2009, la Société a annoncé son intention de fusionner avec Suncor Energy Inc. Les présents états financiers consolidés ne reflètent pas cette fusion proposée qui est conditionnelle à l'approbation des actionnaires de Suncor et de ceux de Petro-Canada, au respect de la *Loi sur la concurrence* et à l'obtention d'autres approbations courantes, dont celles d'organismes de réglementation, de bourses des valeurs et de la Cour du banc de la Reine de l'Alberta.