



# Rapport trimestriel 2

SEMESTRE TERMINÉ LE 30 JUIN 2009

## L'Impériale déclare ses résultats financiers et d'exploitation du deuxième trimestre

**Calgary, le 30 juillet 2009** – L'Impériale a déclaré aujourd'hui un bénéfice net pour le deuxième trimestre de 2009 de 209 M\$ (0,25 \$ l'action) contre 1 148 M\$ (1,28 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net du premier semestre de 2009 s'est établi à 498 M\$ (0,58 \$ l'action) contre 1 829 M\$ (2,03 \$ l'action) pour le premier semestre de 2008.

La baisse des résultats du deuxième trimestre par rapport à ceux de la même période en 2008 est due principalement à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel dans le secteur amont résultant du ralentissement économique mondial et d'une réduction des gains sur la vente d'actifs dans le secteur aval. Dans le secteur amont, la baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a été compensée en partie par une baisse du coût des redevances découlant d'une baisse du prix des marchandises et de l'impact d'un dollar canadien plus faible. Les résultats du trimestre étaient également inférieurs en raison de travaux d'entretien à Syncrude et à Cold Lake. Le bénéfice net dans le secteur aval au cours du deuxième trimestre de 2008 comprenait un gain de 187 M\$ réalisé à la vente de Rainbow Pipeline. Le bénéfice net dans le secteur aval au cours du deuxième trimestre de 2009 était également inférieur en raison de l'intensification des activités liées à l'entretien systématique des raffineries.

Les produits d'exploitation se sont élevés à 5 261 M\$ pour le deuxième trimestre, contre 8 618 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations et d'exploration se sont chiffrées à 535 M\$ au deuxième trimestre, contre 279 M\$ au cours de la même période de 2008. Pour les six premiers mois de 2009, le montant était de 1 029 M\$ contre 570 M\$ pour la même période de l'exercice précédent. Au premier semestre de 2009, la compagnie a racheté environ 12 millions d'actions contre 490 M\$, y compris des actions achetées d'ExxonMobil. Au cours du deuxième trimestre de 2009, les rachats d'actions ont été réduits à 61 M\$ car le flux de trésorerie généré par les activités d'exploitation a été utilisé pour financer des projets d'expansion tels que le projet de Kearl. La compagnie continuera d'évaluer son programme de rachat d'actions dans le contexte de l'ensemble de ses activités d'investissement. Au 30 juin 2009, le solde de trésorerie et des titres négociables de la compagnie se chiffrait à 390 M\$, contre 1 974 M\$ à la fin de 2008.

« La sérieuse baisse des prix du pétrole et du gaz naturel continue de créer des défis de taille dans cette conjoncture extrêmement difficile. Pendant le présent ralentissement économique mondial, nous continuons de nous concentrer sur les éléments du rendement de l'entreprise que nous pouvons contrôler – c'est-à-dire notre sécurité, fiabilité, discipline en matière de coûts et l'expansion de notre base de ressources, » a commenté Bruce March, président du Conseil, président et chef de la direction de L'Impériale. « Notre compagnie est allée de l'avant dans son projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl, ce qui correspond à notre approche axée sur le long terme qui continuera à bien servir nos actionnaires, » a ajouté M. March.

L'Impériale est l'une des plus importantes entreprises du Canada et l'un des chefs de file de l'industrie pétrolière du pays. C'est l'un des principaux producteurs de pétrole brut et de gaz naturel du pays et le principal raffineur et distributeur de pétrole avec un réseau pancanadien qui compte environ 1 900 stations-service.

## Faits saillants

### **L'Impériale reçoit un prix pour son rendement en santé et sécurité**

L'Association canadienne des producteurs pétroliers (ACPP) a attribué à l'Impériale son prix d'excellence Steward de 2009 pour avoir amélioré de manière significative son rendement en santé et sécurité dans le cadre de ses activités d'entretien des puits. La stratégie de sécurité de la compagnie s'est avérée efficace en améliorant le rendement pendant une période où les effectifs de l'entrepreneur en entretien des puits ont doublé de taille.

### **Le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl va de l'avant**

Le 25 mai, le Conseil d'administration de l'Impériale a approuvé la première phase du projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl, une exploitation minière à ciel ouvert située au nord-est de Fort McMurray, en Alberta. Le développement du projet de Kearl est prévu de se faire en trois phases et pourra produire par la suite plus de 300 000 barils de bitume par jour avant redevances. La première phase du projet est prévue de démarrer à la fin de 2012 avec une production totale moyenne d'environ 110 000 barils par jour.

### **Le point sur Horn River**

La Pétrolière Impériale Ressources et ExxonMobil Canada ont acquis (à parts égales) d'autres périmètres propices à l'exploration, dans le bassin de Horn River, à environ 70 kilomètres au nord de Fort Nelson, en Colombie-Britannique. Cela porte la superficie nette totale acquise par les compagnies depuis 2007 dans le secteur de Horn River à 305 000 acres.

Aussi, dans le cadre d'un programme d'exploration hivernal récemment achevé, l'Impériale a foré quatre puits d'essai verticaux à perforation unique. Le programme de la compagnie pour l'évaluation du bassin de Horn River est aux premiers stades. Aucune conclusion n'a été formulée concernant les taux possibles des puits de production horizontaux futurs.



## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

### FAITS SAILLANTS DE NATURE FINANCIÈRE (sans vérification)

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
Bénéfice net (PCGR des États-Unis, en millions de dollars)				
Amont	<b>252</b>	938	<b>394</b>	1 588
Aval	<b>(38)</b>	239	<b>164</b>	269
Chimique	<b>8</b>	10	<b>11</b>	34
Comptes non sectoriels	<b>(13)</b>	(39)	<b>(71)</b>	(62)
Bénéfice net (PCGR des États-Unis)	<b>209</b>	1 148	<b>498</b>	1 829
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<b>262</b>	1 427	<b>(34)</b>	1 716
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	<b>535</b>	279	<b>1 029</b>	570
Données par action (en dollars)				
Bénéfice net – résultat de base	<b>0,25</b>	1,29	<b>0,59</b>	2,05
Bénéfice net – résultat dilué	<b>0,25</b>	1,28	<b>0,58</b>	2,03
Dividendes	<b>0,10</b>	0,09	<b>0,20</b>	0,18
Cours de l'action à la clôture le 30 juin				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)			<b>45,12</b>	56,16
American Stock Exchange (en dollars américains)			<b>38,46</b>	55,07

### ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION

#### **RÉSULTATS D'EXPLOITATION**

L'Impériale a déclaré aujourd'hui un bénéfice net pour le deuxième trimestre de 2009 de 209 M\$ (0,25 \$ l'action) contre 1 148 M\$ (1,28 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net du premier semestre de 2009 s'est établi à 498 M\$ (0,58 \$ l'action) contre 1 829 M\$ (2,03 \$ l'action) pour le premier semestre de 2008.

La baisse des résultats du deuxième trimestre par rapport à ceux de la même période en 2008 est due principalement à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel dans le secteur amont résultant du ralentissement économique mondial et d'une réduction des gains sur la vente d'actifs dans le secteur aval. Dans le secteur amont, la baisse des résultats est principalement attribuable à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel d'environ 1 110 M\$, contrebalancée en partie par une baisse du coût des redevances découlant d'une baisse du prix des marchandises d'environ 275 M\$ et de l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 220 M\$. Les résultats du trimestre étaient également inférieurs en raison de travaux d'entretien à Syncrude et à Cold Lake. Le bénéfice net dans le secteur aval au cours du deuxième trimestre de 2008 comprenait un gain de 187 M\$ réalisé à la vente de Rainbow Pipe Line. Le bénéfice net dans le secteur aval au cours du deuxième trimestre de 2009 était également inférieur en raison de l'intensification des activités liées à l'entretien systématique des raffineries d'environ 95 M\$.

Pour le premier semestre, les résultats ont régressé principalement à cause de la baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel. La baisse des prix obtenus par le secteur amont a été partiellement contrebalancée par l'impact de la baisse des coûts de redevances découlant de la baisse des prix des marchandises et de la baisse du dollar canadien. Le bénéfice net dans le secteur aval au cours du deuxième trimestre de 2008 comprenait un gain de 187 M\$ réalisé à la vente de Rainbow Pipe Line.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

### ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

---

#### Amont

Le bénéfice net du deuxième trimestre est établi à 252 M\$ contre 938 M\$ pour la période correspondante en 2008. La baisse des résultats est principalement attribuable à une baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel d'environ 1 110 M\$. Les résultats témoignent aussi d'un recul de la production de Syncrude d'environ 55 M\$. Ces facteurs ont été partiellement contrebalancés par une baisse des redevances due à la baisse du prix des marchandises d'environ 275 M\$ et à l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 220 M\$.

Le bénéfice net du premier semestre s'est établi à 394 M\$ contre 1 588 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a donné lieu à des reculs d'environ 2 050 M\$ par rapport au premier semestre de 2008. Les résultats témoignent aussi d'une baisse de la production cyclique du pétrole lourd de Cold Lake d'environ 55 M\$, d'un recul de la production de Syncrude qui a représenté une ponction d'environ 35 M\$ et d'une baisse de la production de pétrole classique en raison de la diminution prévisible du rendement des gisements, qui a retranché environ 30 M\$. Ces facteurs ont été partiellement contrebalancés par une baisse des redevances due à la baisse du prix des marchandises d'environ 545 M\$ et à l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 475 M\$.

Le prix moyen, en dollars américains, du brut Brent, un brut de référence courant sur le marché mondial, était de 58,78 \$ le baril au deuxième trimestre et de 51,65 \$ le baril au premier semestre de 2009, en baisse d'environ 52 % et 53 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix que la compagnie a obtenu pour le pétrole brut classique canadien a suivi les tendances des prix mondiaux en diminuant de quelque 50 % au deuxième trimestre et au premier semestre de l'exercice, par rapport aux périodes correspondantes de l'exercice précédent.

La production de pétrole lourd de Cold Lake a également régressé d'environ 40 % au deuxième trimestre et au premier semestre de 2009 par rapport aux périodes correspondantes de l'exercice précédent. Cette baisse était inférieure à celle du brut plus léger, principalement attribuable à l'écart qui s'est rétréci entre les prix du pétrole brut léger et du pétrole lourd de Cold Lake.

Le prix moyen que la compagnie a obtenu pour le gaz naturel s'est établi en moyenne à 3,48 \$ le millier de pieds cubes au deuxième trimestre, contre 10,35 \$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix touché pour le gaz naturel a été en moyenne de 4,67 \$ le millier de pieds cubes au premier semestre de 2009, contre 9,15 \$ pour la période correspondante de 2008.

La production brute de pétrole lourd de Cold Lake s'est établie en moyenne à 139 000 barils par jour pour le deuxième trimestre, contre 144 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Pour le premier semestre, la production brute s'est chiffrée à 143 000 barils par jour cette année, contre 149 000 pour la période correspondante de 2008. La baisse de la production au deuxième trimestre était principalement due aux activités d'entretien régulier à l'usine Mahihkan et à la nature cyclique de la production de Cold Lake.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est établie à 51 000 barils par jour pour le deuxième trimestre contre 66 000 barils par jour pour le deuxième trimestre de 2008. Au cours du premier semestre de 2009, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est établie en moyenne à 60 000 barils par jour en regard de 66 000 barils en 2008. Les activités d'entretien systématique ont été prolongées dans une des unités de cokéfaction et comprenaient des modifications de conception pour améliorer la performance opérationnelle à long terme. Celles-ci ont constitué la raison principale de la baisse de production au deuxième trimestre et au premier semestre de 2009. Ces activités d'entretien ont été menées à terme et les unités ont depuis repris leur activité normale.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

### ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

---

Pour le deuxième trimestre et le premier semestre de 2009, la production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 25 000 barils par jour et à 26 000 barils par jour, respectivement, et cette production était pratiquement la même pour les périodes correspondantes de 2008.

La production brute de gaz naturel du deuxième trimestre de 2009 a reculé pour se situer à 286 millions de pieds cubes par jour contre 310 millions de pieds cubes pour la période correspondante de l'exercice précédent. Pour le premier semestre de l'exercice en cours, la production brute s'est établie à 296 millions de pieds cubes par jour, contre 318 millions pour le premier semestre de 2008. La baisse de la production est avant tout le résultat de la diminution naturelle du gisement.

En mai, le conseil d'administration de la compagnie a approuvé la première phase du projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl, un projet d'exploitation minière à ciel ouvert située au nord-est de Fort McMurray, en Alberta. La première phase du projet de Kearl, dont le démarrage est prévu à la fin de 2012 avec une production totale moyenne d'environ 110 000 barils de bitume par jour avant redevances, est prévue de coûter environ 8 G\$. La quote-part de l'Impériale dans la production de la première phase est d'environ 78 000 barils par jour.

Au cours du mois de juin, l'Impériale a acquis avec ExxonMobil Canada, avec une participation de 50 % chacune, des droits d'exploration supplémentaires dans la région de Horn River du nord-est de la Colombie-Britannique, susceptible de contenir du gaz naturel. Cela porte la superficie nette totale acquise par les compagnies depuis 2007 dans le secteur de Horn River à 305 000 acres. Un programme de forage d'hiver a été complété avec succès au début de 2009. L'évaluation des résultats du forage est en cours.

#### **Aval**

Dans le secteur aval, le bénéfice net s'est dégagé à un solde négatif de 38 M\$ pour le deuxième trimestre de 2009, en regard de 239 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Les résultats du deuxième trimestre de 2008 comprennent un gain de 187 M\$ réalisé à la vente de la participation de la compagnie dans Rainbow Pipe Line. Par rapport à la période correspondante de 2008, les résultats du deuxième trimestre de 2009 ont subi un recul par l'accroissement des activités d'entretien systématique d'environ 95 M\$ aux raffineries de Strathcona et de Nanticoke. Des marges de raffinage plus faibles dans le secteur et le recul des ventes en raison du ralentissement économique ont également influé sur les résultats du deuxième trimestre de 2009.

Le bénéfice net du premier semestre s'est chiffré à 164 M\$ par rapport à 269 M\$ en 2008. Les résultats du premier semestre de 2008 comprenaient un gain de 187 M\$ réalisé à la cession de la participation dans Rainbow Pipe Line. Les résultats étaient également inférieurs en 2009 en raison d'un recul du volume des ventes d'environ 45 M\$ attribuable au ralentissement économique. Ces facteurs ont partiellement été annulés par une hausse des marges dans le secteur aval d'environ 65 M\$ et par l'impact favorable d'une baisse du dollar canadien d'environ 60 M\$.

#### **Chimique**

Le bénéfice net se chiffrait à 8 M\$ au deuxième trimestre par rapport à 10 M\$ au cours du même trimestre pour l'exercice précédent. La baisse enregistrée au cours du trimestre s'explique avant tout par la compression des marges sur les produits à base de polyéthylène et le recul des ventes de polyéthylène et de produits intermédiaires, en partie annulée par l'élargissement des marges sur les produits intermédiaires. Quant au bénéfice net du premier semestre, il s'est chiffré à 11 M\$ contre 34 M\$ en 2008. Les résultats ont souffert de la lenteur de l'économie en 2009, avec la compression des marges sur les produits aromatiques et à base de polyéthylène et un recul des ventes du polyéthylène et des produits intermédiaires, en partie annulés par l'élargissement des marges sur les produits intermédiaires.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

### ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

#### **Comptes non sectoriels**

Le résultat net des comptes non sectoriels a été un solde négatif de 13 M\$ pour le deuxième trimestre, contre un solde négatif de 39 M\$ pour la période correspondante de 2008. L'évolution favorable des résultats au cours du deuxième trimestre s'explique essentiellement par la baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions, partiellement annulée par une baisse des intérêts créditeurs résultant des plus faibles rendements des soldes de trésorerie. Le bénéfice net du premier semestre de 2009 s'est établi à un solde négatif de 71 M\$ par rapport à un solde négatif de 62 M\$ pour l'exercice précédent. L'évolution défavorable des résultats au cours du premier semestre de 2009 s'explique essentiellement par la baisse des intérêts créditeurs résultant de rendements plus faibles des soldes de trésorerie.

#### **LIQUIDITÉS ET RESSOURCES EN CAPITAL**

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont élevés à 262 M\$ pour le deuxième trimestre de 2009, par rapport à 1 427 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La diminution des flux de trésorerie s'explique surtout par la baisse du bénéfice net. Le calendrier de paiement des impôts sur les bénéfices et les effets nets de la baisse des prix des marchandises sur les soldes débiteurs et créditeurs ont également contribué à la baisse du flux de trésorerie. À ce jour, les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont élevés à 34 M\$ contre 1 716 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La diminution des flux de trésorerie s'explique surtout par la baisse du bénéfice net et le calendrier de paiement des impôts sur les bénéfices. L'impact d'une plus faible augmentation saisonnière des stocks a été en grande partie annulé par l'incidence nette de la baisse des prix des marchandises sur le solde des comptes créditeurs et débiteurs.

Les fonds affectés aux activités d'investissement se sont chiffrés à 479 M\$ pour le deuxième trimestre et à 886 M\$ pour le premier semestre de 2009, soit une hausse de 443 M\$ et de 612 M\$ pour les périodes correspondantes de 2008. Les dépenses en acquisition d'immobilisations corporelles se sont élevées à 513 M\$ pour le deuxième trimestre, comparativement à 262 M\$ pour le trimestre correspondant de 2008, et de 924 M\$ pour le premier semestre de 2009, par rapport à 513 M\$ pour la même période de l'exercice précédent. Les dépenses effectuées ont surtout servi à faire avancer le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl. Les autres investissements ont servi notamment à poursuivre les forages d'extension à Cold Lake, à moderniser les installations de Syncrude, à effectuer des forages exploratoires à Horn River et des forages d'extension dans des gisements classiques de l'Ouest du Canada. Le produit de la vente d'actifs s'est élevé à 35 M\$ au deuxième trimestre et à 37 M\$ au premier semestre de 2009, contre 228 M\$ et 241 M\$ pour les périodes correspondantes de 2008. Les résultats de 2008 comprennent un produit résultant de la vente de Rainbow Pipe Line.

En juin, la compagnie a obtenu de la Bourse de Toronto l'autorisation de lancer une nouvelle offre publique de rachat d'actions dans le cadre de son programme existant de rachat d'actions qui a échoué le 24 juin 2009. Le nouveau programme de rachat d'actions permet à la compagnie de racheter environ 42 millions d'actions entre le 25 juin 2009 et le 24 juin 2010. Au cours du premier semestre de 2009, la compagnie a racheté environ 12 millions d'actions pour 490 M\$, y compris des actions achetées d'ExxonMobil. Au cours du deuxième trimestre de 2009, les rachats d'actions ont été réduits à 61 M\$ car le flux de trésorerie généré par les activités d'exploitation a été utilisé pour financer des projets d'expansion tels que le projet de Kearl. La compagnie continuera d'évaluer son programme de rachat d'actions dans le contexte de l'ensemble de ses activités d'investissement.

Des dividendes en espèces de 172 M\$ ont été versés au premier semestre de 2009, contre 163 M\$ pour la période correspondante de 2008. Le dividende par action déclaré pour les deux premiers trimestres de 2009 a totalisé 0,20 \$, en regard de 0,18 \$ pour la même période de 2008.

Les facteurs précités ont eu pour effet de réduire le solde de la trésorerie et des titres négociables de la compagnie à 390 M\$ au 30 juin 2009, alors qu'il s'élevait à 1 974 M\$ à la fin de 2008.

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

### ANALYSE PAR LA DIRECTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

#### **INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ**

L'information sur les risques de marché pour le semestre terminé le 30 juin 2009 ne diffère pas sensiblement de celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de l'exercice terminé le 31 décembre 2008 et dans le rapport intermédiaire du trimestre terminé le 31 mars 2009, hormis ce qui suit :

Sensibilité des résultats a)	
En million de dollars après impôts	
Diminution (augmentation) de 0,09 \$ de la valeur du dollar CA vis-à-vis du dollar américain	+ (-) 495

La sensibilité du bénéfice net aux variations du cours du dollar canadien par rapport au dollar américain a augmenté à partir du premier trimestre de 2009 d'environ 5 M\$ (après impôts) pour chaque variation de 0,01 \$. Cette sensibilité est avant tout attribuable au rétrécissement de l'écart entre les prix du pétrole brut léger et du pétrole lourd de Cold Lake, partiellement contrebalancé par l'impact des marges de raffinage plus faibles dans le secteur.

a) Le montant servant à illustrer l'incidence de ce facteur correspond à une variation d'environ 10 % de la valeur de la marchandise en question à la fin du deuxième trimestre de 2009. Le calcul de la sensibilité indique l'incidence sur le bénéfice net annuel de la variation de ce facteur, après impôts et redevances, toutes choses étant égales par ailleurs. Bien que cette sensibilité s'applique aux conditions actuelles, elle peut ne pas varier proportionnellement en cas de fortes fluctuations.

Ce rapport peut contenir des renseignements de nature prospective. Les résultats réels peuvent différer sensiblement par suite de l'état du marché, des modifications apportées aux lois et aux politiques gouvernementales, de changements touchant les conditions et les charges d'exploitation, des changements apportés aux calendriers des projets, du rendement de l'exploitation, de la demande de pétrole et de gaz, de la négociation d'ententes commerciales ou d'autres facteurs d'ordre économique et technique.

**ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS**

(PCGR des États-Unis, non vérifiés)

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>				
Produits d'exploitation a) b)	5 261	8 618	9 914	15 849
Revenus de placement et d'autres sources 4)	42	241	59	273
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>	<b>5 303</b>	<b>8 859</b>	<b>9 973</b>	<b>16 122</b>
<b>DÉPENSES</b>				
Exploration	22	17	105	57
Achats de pétrole brut et de produits c)	3 131	5 312	5 451	9 808
Production et fabrication d) 5)	1 077	1 114	2 107	2 091
Frais de vente et frais généraux 5)	271	324	601	619
Taxe d'accise fédérale a)	314	328	620	640
Amortissement et épusement	193	181	390	362
Frais de financement	1	-	3	(3)
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>5 009</b>	<b>7 276</b>	<b>9 277</b>	<b>13 574</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>294</b>	<b>1 583</b>	<b>696</b>	<b>2 548</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>85</b>	<b>435</b>	<b>198</b>	<b>719</b>
<b>BÉNÉFICE NET 3)</b>	<b>209</b>	<b>1 148</b>	<b>498</b>	<b>1 829</b>
BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DE BASE (en dollars) 7)	0,25	1,29	0,59	2,05
BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DILUÉ (en dollars) 7)	0,25	1,28	0,58	2,03
DIVIDENDES PAR ACTION ORDINAIRE (en dollars)	0,10	0,09	0,20	0,18
a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	314	328	620	640
b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	452	628	766	1 219
c) Sommes remboursables par les apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et de produits	651	1 250	1 348	2 509
d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les frais de production et de fabrication	52	40	111	81

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante des présents états financiers.

<b>BILAN CONSOLIDÉ</b> (PCGR des États-Unis, non vérifiés)	Au 30 juin	Au 31 déc.
en millions de dollars canadiens	2009	2008
<b>ACTIF</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie	390	1 974
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives	1 823	1 455
Stocks de pétrole brut et de produits	725	673
Matières, fournitures et frais payés d'avance	317	180
Actif d'impôts futurs	450	361
Total de l'actif à court terme	3 705	4 643
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	917	881
Immobilisations corporelles, déduction faite d'amortissement cumulé et épuisement	25 020	24 165
Immobilisations corporelles nettes	13 241	12 917
Écart d'acquisition	11 779	11 248
Autres actifs incorporels, montant net	204	204
<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	58	59
	16 663	17 035
<b>PASSIF</b>		
Passif à court terme		
Effets et prêts à payer	109	109
Comptes créditeurs et charges à payer a) 6)	2 909	2 542
Impôts sur les bénéfices à payer	913	1 498
Total du passif à court terme	3 931	4 149
Obligations locatives capitalisées	32	34
Autres obligations à long terme 6)	2 232	2 298
Passif d'impôts futurs	1 544	1 489
<b>TOTAL DU PASSIF</b>	7 739	7 970
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée b) 7)	1 507	1 528
Bénéfices non répartis	8 343	8 484
Cumul des autres éléments du résultat étendu 8)	(926)	(947)
<b>CAPITAUX PROPRES</b>	8 924	9 065
<b>TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES</b>	16 663	17 035

a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables aux apparentés de 179 M\$ (127 M\$ en 2008).

b) Le nombre d'actions ordinaires en circulation était de 848 millions (859 millions en 2008).

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante des présents états financiers.

Approuvé par le Conseil, le 30 juillet 2009



Président du Conseil, président et  
chef de la direction



Vice-président principal,  
Finances et administration, et trésorier

**ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE**

(PCGR des États-Unis, non vérifiés)

Rentrées (sorties)

en millions de dollars canadiens

Deuxième trimestre

**2009**

2008

Six mois

au 30 juin

**2009**

2008

**ACTIVITÉS D'EXPLOITATION**

Bénéfice net	<b>209</b>	1 148	<b>498</b>	1 829
Ajustement au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	<b>193</b>	181	<b>390</b>	362
(Gain) perte à la vente d'actifs 4)	<b>(31)</b>	(221)	<b>(32)</b>	(232)
Charge d'impôts futurs et autres	<b>(71)</b>	(177)	<b>(43)</b>	(242)
Variation de l'actif et du passif d'exploitation :				
Comptes débiteurs	<b>(244)</b>	(366)	<b>(369)</b>	(764)
Stocks et frais payés d'avance	<b>107</b>	103	<b>(190)</b>	(469)
Impôts sur les bénéfices à payer	<b>(25)</b>	370	<b>(585)</b>	359
Comptes créditeurs	<b>81</b>	479	<b>369</b>	1 063
Autres postes (montant net a)	<b>43</b>	(90)	<b>(72)</b>	(190)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>	<b>262</b>	1 427	<b>(34)</b>	1 716

**ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT**

Ajouts aux immobilisations corporelles et incorporelles	<b>(513)</b>	(262)	<b>(924)</b>	(513)
Produit de la vente d'actifs	<b>35</b>	228	<b>37</b>	241
Prêts à une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions	<b>(1)</b>	(2)	<b>1</b>	(2)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT</b>	<b>(479)</b>	(36)	<b>(886)</b>	(274)

**ACTIVITÉS DE FINANCEMENT**

Réduction des obligations locatives capitalisées	<b>(1)</b>	(1)	<b>(2)</b>	(2)
Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions	<b>-</b>	2	<b>-</b>	6
Actions ordinaires rachetées 7)	<b>(61)</b>	(606)	<b>(490)</b>	(1 196)
Dividendes versés	<b>(86)</b>	(81)	<b>(172)</b>	(163)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>	<b>(148)</b>	(686)	<b>(664)</b>	(1 355)

**AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE**

<b>TRÉSORERIE AU DÉBUT DE L'EXERCICE</b>	<b>755</b>	590	<b>1 974</b>	1 208
<b>TRÉSORERIE À LA FIN DE L'EXERCICE</b>	<b>390</b>	1 295	<b>390</b>	1 295

a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite	(6)	(6)	(167)	(153)
--	-----	-----	-------	-------

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante des présents états financiers.

**1 Base de la présentation des états financiers**

Les états financiers consolidés non vérifiés ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis d'Amérique et observent les mêmes conventions comptables et méthodes de calcul que celles des derniers états financiers consolidés annuels et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la direction, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir une présentation fidèle de la situation financière de la compagnie au 30 juin 2009 et au 31 décembre 2008, ainsi que des résultats d'exploitation et des variations des flux de trésorerie des trimestres terminés les 30 juin 2009 et 2008. Ces ajustements sont de nature récurrente. Les événements subséquents ont été évalués jusqu'à la date d'émission des états financiers. Les activités d'exploration et de production de la compagnie sont comptabilisées selon la méthode de la capitalisation du coût de la recherche fructueuse. Certains postes ont été reclassés afin d'être conformes à la présentation de 2009.

Les résultats du semestre terminé le 30 juin 2009 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité à prévoir pour l'ensemble de l'exercice.

Sauf indication contraire, tous les montants sont en dollars canadiens.

**2 Modification comptable au titre des mesures de la juste valeur**

Le 1<sup>er</sup> janvier 2009, la compagnie a adopté les exigences relatives au Statement No. 157 (le SFAS 157) intitulé Fair Value Measurements publié par le Financial Accounting Standards Board (FASB) pour les actifs et passifs non financiers qui sont réévalués à la juste valeur de façon non récurrente. Le SFAS 157 définit la juste valeur, établit le cadre de mesure de la juste valeur quand une entité est tenue de recourir à une mesure de la juste valeur à des fins de constatation ou d'information et précise les informations à fournir à propos des mesures de la juste valeur. Cette adoption n'a eu aucune incidence importante sur les états financiers de la compagnie. Cette dernière avait auparavant adopté le SFAS 157 pour les actifs et les passifs financiers évalués à la juste valeur et pour les actifs et les passifs non financiers qui sont réévalués à la juste valeur de façon récurrente.

## 3 Secteurs d'activité

Deuxième trimestre en millions de dollars	Amont		Aval		Chimique	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	879	1 836	4 152	6 401	230	381
Ventes intersectorielles	698	1 554	355	892	83	141
Revenus de placement et d'autres sources	19	5	23	228	-	-
	<b>1 596</b>	<b>3 395</b>	<b>4 530</b>	<b>7 521</b>	<b>313</b>	<b>522</b>
<b>DÉPENSES</b>						
Exploration b)	22	17	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	468	1 261	3 566	6 209	233	429
Production et fabrication	630	675	400	382	47	57
Frais de vente et frais généraux	1	1	234	243	19	19
Taxe d'accise fédérale	-	-	314	328	-	-
Amortissement et épuiement	129	118	59	59	3	3
Frais de financement	1	-	-	(1)	-	-
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>1 251</b>	<b>2 072</b>	<b>4 573</b>	<b>7 220</b>	<b>302</b>	<b>508</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>345</b>	<b>1 323</b>	<b>(43)</b>	<b>301</b>	<b>11</b>	<b>14</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>93</b>	<b>385</b>	<b>(5)</b>	<b>62</b>	<b>3</b>	<b>4</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>252</b>	<b>938</b>	<b>(38)</b>	<b>239</b>	<b>8</b>	<b>10</b>
<b>Ventes à destination des États-Unis</b>	<b>422</b>	<b>915</b>	<b>322</b>	<b>368</b>	<b>111</b>	<b>230</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>38</b>	<b>1 025</b>	<b>240</b>	<b>417</b>	<b>11</b>	<b>18</b>
<b>CAPEX b)</b>	<b>471</b>	<b>212</b>	<b>61</b>	<b>63</b>	<b>2</b>	<b>2</b>

Deuxième trimestre en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	-	-	-	-	5 261	8 618
Ventes intersectorielles	-	-	(1 136)	(2 587)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	-	8	-	-	42	241
	-	8	(1 136)	(2 587)	5 303	8 859
<b>DÉPENSES</b>						
Exploration b)	-	-	-	-	22	17
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 136)	(2 587)	3 131	5 312
Production et fabrication	-	-	-	-	1 077	1 114
Frais de vente et frais généraux	17	61	-	-	271	324
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	314	328
Amortissement et épuiement	2	1	-	-	193	181
Frais de financement	-	1	-	-	1	-
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>19</b>	<b>63</b>	<b>(1 136)</b>	<b>(2 587)</b>	<b>5 009</b>	<b>7 276</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(19)</b>	<b>(55)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>294</b>	<b>1 583</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(6)</b>	<b>(16)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85</b>	<b>435</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>(13)</b>	<b>(39)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>209</b>	<b>1 148</b>
<b>Ventes à destination des États-Unis</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>855</b>	<b>1 513</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(27)</b>	<b>(33)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>262</b>	<b>1 427</b>
<b>CAPEX b)</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>535</b>	<b>279</b>

- a) Comprend les ventes de pétrole brut faites par le secteur aval afin d'optimiser les activités de raffinage.
- b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration (CAPEX) comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de locations-acquisition.

Six mois au 30 juin en millions de dollars	Amont		Aval		Chimique	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	1 639	3 285	7 837	11 830	438	734
Ventes intersectorielles	1 354	2 846	745	1 671	147	242
Revenus de placement et d'autres sources	23	9	31	242	-	1
	<b>3 016</b>	<b>6 140</b>	<b>8 613</b>	<b>13 743</b>	<b>585</b>	<b>977</b>
<b>DÉPENSES</b>						
Exploration b)	105	57	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	832	2 346	6 433	11 443	432	778
Production et fabrication	1 276	1 256	736	728	95	107
Frais de vente et frais généraux	2	3	467	476	38	37
Taxe d'accise fédérale	-	-	620	640	-	-
Amortissement et épusement	265	235	115	118	6	6
Frais de financement	1	-	1	(5)	-	-
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>2 481</b>	<b>3 897</b>	<b>8 372</b>	<b>13 400</b>	<b>571</b>	<b>928</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>535</b>	<b>2 243</b>	<b>241</b>	<b>343</b>	<b>14</b>	<b>49</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>141</b>	<b>655</b>	<b>77</b>	<b>74</b>	<b>3</b>	<b>15</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>394</b>	<b>1 588</b>	<b>164</b>	<b>269</b>	<b>11</b>	<b>34</b>
Ventes à destination des États-Unis	827	1 651	559	593	220	451
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(192)	1 503	194	243	(3)	10
CAPEX b)	918	467	103	95	6	4
<b>Total de l'actif au 30 juin</b>	<b>9 583</b>	<b>9 018</b>	<b>6 524</b>	<b>7 909</b>	<b>433</b>	<b>535</b>
<b>Capital utilisé au 30 juin</b>	<b>5 972</b>	<b>4 924</b>	<b>3 771</b>	<b>3 121</b>	<b>196</b>	<b>236</b>

Six mois au 30 juin en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Ventes externes a)	-	-	-	-	9 914	15 849
Ventes intersectorielles	-	-	(2 246)	(4 759)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	5	21	-	-	59	273
	<b>5</b>	<b>21</b>	<b>(2 246)</b>	<b>(4 759)</b>	<b>9 973</b>	<b>16 122</b>
<b>DÉPENSES</b>						
Exploration b)	-	-	-	-	105	57
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(2 246)	(4 759)	5 451	9 808
Production et fabrication	-	-	-	-	2 107	2 091
Frais de vente et frais généraux	94	103	-	-	601	619
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	620	640
Amortissement et épusement	4	3	-	-	390	362
Frais de financement	1	2	-	-	3	(3 )
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>99</b>	<b>108</b>	<b>(2 246)</b>	<b>(4 759)</b>	<b>9 277</b>	<b>13 574</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(94)</b>	<b>(87)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>696</b>	<b>2 548</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(23)</b>	<b>(25)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>198</b>	<b>719</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>(71)</b>	<b>(62)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>498</b>	<b>1 829</b>
Ventes à destination des États-Unis	-	-	-	-	1 606	2 695
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(33)	(40)	-	-	(34)	1 716
CAPEX b)	2	4	-	-	1 029	570
<b>Total de l'actif au 30 juin</b>	<b>412</b>	<b>1 335</b>	<b>(289)</b>	<b>(626)</b>	<b>16 663</b>	<b>18 171</b>
<b>Capital utilisé au 30 juin</b>	<b>(835)</b>	<b>243</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9 104</b>	<b>8 524</b>

- a) Comprend les ventes de pétrole brut faites par le secteur aval afin d'optimiser les activités de raffinage.
- b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration (CAPEX) comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de locations-acquisition.

**4 Revenus de placement et d'autres sources**

Les revenus de placement et d'autres sources comprennent les gains et les pertes suivants sur la vente d'actifs :

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
Produit de la vente d'actifs	35	228	37	241
Valeur comptable des actifs vendus	4	7	5	9
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts a)	31	221	32	232
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts a)	25	192	26	201

- a) Le deuxième trimestre de 2008 a donné lieu à un gain de 219 M\$ (187 M\$ après impôts) à la vente de Rainbow Pipe Line Co. Ltd., société dans laquelle la compagnie détenait une participation.

**5 Avantages de retraite**

Les composantes du coût net des prestations constituées compris dans les postes Production et fabrication et Frais de vente et frais généraux, dans l'état consolidé des résultats, se détaillent de la façon suivante :

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
Prestations de retraite :				
Coût des services rendus de l'exercice	14	23	40	47
Intérêts débiteurs	79	70	152	136
Rendement prévu de l'actif des régimes	(66)	(83)	(134)	(165)
Amortissement du coût des services passés	5	4	9	9
Perte actuarielle constatée	28	26	56	46
Coût net des prestations constituées	60	40	123	73
Avantages complémentaires de retraite :				
Coût des services rendus de l'exercice	1	2	2	3
Intérêts débiteurs	6	6	13	12
Pertes (gains) actuariels constatés	(1)	2	(1)	3
Coût net des prestations constituées	6	10	14	18

**6 Autres obligations à long terme**

en millions de dollars	Au 30 juin 2009	Au 31 déc. 2008
	Avantages de retraite a)	1 051
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisation et autres passifs environnementaux b)	712	728
Passif au titre des régimes d'intéressement à base d'actions	260	203
Autres obligations	209	216
Total des autres obligations à long terme	2 232	2 298

- a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi 45 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (45 M\$ au 31 décembre 2008).
- b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprennent aussi 84 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (83 M\$ au 31 décembre 2008).

<b>7 Actions ordinaires</b>	Au 30 juin <b>2009</b>	Au 31 déc. 2008
en milliers d'actions		
Autorisées	<b>1 100 000</b>	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	<b>847 599</b>	859 402

De 1995 à 2008, la compagnie a racheté des actions dans le cours normal de ses activités, en vertu de quatorze programmes de rachat d'actions d'une durée de 12 mois et d'une offre d'achat par adjudication. Un autre programme de rachat d'actions d'une durée de 12 mois a été lancé dans le cours normal des activités le 25 juin 2009, permettant à la compagnie de racheter 42,4 millions d'actions (soit 5 % du total d'actions au 15 juin 2009), moins les actions achetées d'ExxonMobil et les actions achetées dans le cadre du régime d'épargne des employés et du régime de retraite de la compagnie. Le résultat de ces opérations est présenté ci-dessous :

Exercice	d'actions	En millions	
			de dollars
1995 - 2007	846,1		12 811
2008 - deuxième trimestre	10,6		606
- Exercice complet	44,3		2 210
<b>2009 - deuxième trimestre</b>	<b>1,3</b>		<b>61</b>
<b>- À ce jour</b>	<b>11,8</b>		<b>490</b>
Achats cumulatifs à ce jour	902,2		15 511

Exxon Mobil Corporation a pris part à ces programmes de rachat d'actions de manière à maintenir sa participation dans l'Impériale à 69,6 %.

L'excédent du coût d'achat sur la valeur attribuée des actions a été inscrit à titre de distribution des bénéfices réinvestis.

Le tableau qui suit présente le calcul du bénéfice net par action ordinaire :

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	<b>2009</b>	2008	<b>2009</b>	2008
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base</b>				
Bénéfice net (en millions de dollars)	<b>209</b>	1 148	<b>498</b>	1 829
Nombre moyen pondérée d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>847,8</b>	888,1	<b>851,9</b>	893,9
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	<b>0,25</b>	1,29	<b>0,59</b>	2,05
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué</b>				
Bénéfice net (en millions de dollars)	<b>209</b>	1 148	<b>498</b>	1 829
Nombre moyen pondérée d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	<b>847,8</b>	888,1	<b>851,9</b>	893,9
Effet des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	<b>7,1</b>	6,5	<b>6,9</b>	6,4
Nombre moyen pondérée d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	<b>854,9</b>	894,6	<b>858,8</b>	900,3
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	<b>0,25</b>	1,28	<b>0,58</b>	2,03

**8 Résultat étendu**

en millions de dollars	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
Bénéfice net	<b>209</b>	1 148	<b>498</b>	1 829
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (amortissement exclu)	(25)	(105)	(25)	(105)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	<b>24</b>	23	<b>47</b>	42
Autres éléments du résultat étendu (déduction faite des impôts sur les bénéfices)	(1)	(82)	22	(63)
Total du résultat étendu	<b>208</b>	1 066	<b>520</b>	1 766

## COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

DONNÉES D'EXPLOITATION  
(non vérifiées)

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
<b>Production brute de pétrole brut et de LGN</b>				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	139	144	143	149
Syncrude	51	66	60	66
Pétrole classique	25	26	26	27
Total de la production de pétrole brut	215	236	229	242
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	8	10	8	11
Total de la production de pétrole brut et de LGN	223	246	237	253
<b>Production nette de pétrole brut et de LGN</b>				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	116	118	128	125
Syncrude	49	56	60	57
Pétrole classique	19	19	21	19
Total de la production de pétrole brut	184	193	209	201
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	6	10	6	9
Total de la production de pétrole brut et de LGN	190	203	215	210
<b>VENTES DE BRUT FLUIDIFIÉ DE COLD LAKE</b> (en milliers de barils par jour)				
	180	191	189	197
<b>VENTES DE LGN</b> (en milliers de barils par jour)				
	6	7	9	12
<b>GAZ NATUREL</b> (en millions de pieds cubes par jour)				
Production brute de gaz naturel	286	310	296	318
Production nette de gaz naturel	276	251	269	256
Ventes	265	279	271	287
<b>PRIX DE VENTE MOYENS</b> (en dollars canadiens)				
Prix touché pour le pétrole brut classique (le baril)	60,08	118,88	53,37	106,01
LGN (le baril)	35,11	69,26	39,06	61,79
Prix touché pour le gaz naturel (le millier de pieds cubes)	3,48	10,35	4,67	9,15
Prix de référence du pétrole brut à Edmonton (le baril)	66,87	127,07	59,05	112,94
Prix du pétrole brut lourd à Hardisty (Bow River, le baril)	61,82	104,15	52,81	90,90
<b>DÉBIT TOTAL DES RAFFINERIES</b> (en milliers de barils par jour)				
	365	451	412	438
<b>UTILISATION DE LA CAPACITÉ DE RAFFINAGE</b> (en pourcentage)				
	73	90	82	87
<b>VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS</b> (en milliers de barils par jour)				
Essence	205	205	198	201
Mazout domestique, carburant diesel et carburéacteur	135	144	146	155
Mazout lourd	24	28	28	28
Huiles lubrifiantes et autres produits	36	47	36	42
Ventes nettes de produits pétroliers	400	424	408	426
<b>VENTES DE PRODUITS PÉTROCHIMIQUES</b> (en milliers de tonnes par jour)				
	2,9	3,1	2,8	3,1

**DONNÉES RELATIVES AUX ACTIONNAIRES, À LA NÉGOCIATION D' ACTIONS ET AU RENDEMENT**

(non vérifiées)

	Deuxième trimestre		Six mois au 30 juin	
	2009	2008	2009	2008
<b>RENDEMENT DU CAPITAL MOYEN UTILISÉ a)</b> (roulant sur quatre trimestres, %)			27,8	41,6
<b>RENDEMENT DE LA MOYENNE DES CAPITAUX PROPRES</b> (roulant sur quatre trimestres, %)			28,4	44,2
<b>COUVERTURE DES INTÉRÊTS PAR LE BÉNÉFICE</b> (roulant sur quatre trimestres, nombre de fois couverts)			571,7	146,2
<b>ACTIONNARIAT</b>				
Actions en circulation (en milliers)				
Nombre moyen pondéré mensuellement	<b>847 816</b>	888 116	<b>851 920</b>	893 926
Au 30 juin			<b>847 599</b>	882 073
Nombre d'actionnaires				
Au 30 juin			<b>13 257</b>	13 182
<b>COURS DE L'ACTION</b>				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)				
Élevé	<b>49,11</b>	62,54	<b>49,11</b>	62,54
Bas	<b>40,35</b>	52,41	<b>35,95</b>	45,80
À la clôture le 30 juin			<b>45,12</b>	56,16
American Stock Exchange (en dollars américains) b)				
Élevé	<b>42,98</b>	63,08	<b>42,98</b>	63,08
Bas	<b>33,61</b>	51,24	<b>28,44</b>	44,30
À la clôture le 30 juin			<b>38,46</b>	55,07

a) Le rendement du capital utilisé correspond au bénéfice net, coûts de financement après impôts non déduits, divisé par la moyenne du capital utilisé sur quatre trimestres.

b) Les cours présentés sont fondés sur les données réunies sur le marché américain.

Renseignements sur les dividendes et l'achat d'actions	2009	2009	2010	2010
	3 <sup>e</sup> trimestre	4 <sup>e</sup> trimestre	1 <sup>e</sup> trimestre	2 <sup>e</sup> trimestre
<b>Date de déclaration de dividende</b>	30 juillet	29 octobre	2 février	29 avril
<b>Date de clôture des registres</b>	4 septembre	4 décembre	2 mars	3 juin
<b>Date de paiement des dividendes</b>	1 <sup>er</sup> octobre	1 <sup>er</sup> janvier, 2010	1 <sup>er</sup> avril	1 <sup>er</sup> juillet
<b>Date limite d'achat d'actions</b> (date limite de datation et de réception du chèque destiné à l'achat d'actions)	17 septembre	16 décembre	18 mars	16 juin
<b>Date d'investissement</b> (date à laquelle la compagnie place les fonds du régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions)	2 octobre	2 janvier, 2010	5 avril	2 juillet

Le conseil d'administration peut modifier la date de déclaration de dividende et son montant.  
La compagnie se réserve le droit de modifier, de suspendre ou d'abroger le régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions.  
Les chèques doivent être faits à l'ordre de la Compagnie Trust CIBC Mellon.  
Les chèques de dividende sont habituellement postés de trois à cinq jours avant la date de paiement.  
Les relevés trimestriels du solde des participants au régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions sont habituellement postés deux semaines après la date d'investissement.

#### Renseignements complémentaires

Pour se renseigner sur le versement des dividendes, le réinvestissement des dividendes, la perte d'un chèque de dividende, le règlement d'une succession, le transfert ou le remplacement d'un certificat d'actions, prière de communiquer avec l'agent des transferts au 1 800 387-0825. Les employés ayant des actions dans le régime d'épargne de l'Impériale sont invités à composer le 1 800 668-2648.

#### Renseignements se trouvant sur le site Web

Le site Web de l'Impériale ([www.limperiale.ca](http://www.limperiale.ca)) présente une grande diversité d'informations sur la compagnie et constitue une mine de renseignements pour l'investisseur :

##### Publications

Récents rapports annuels et intermédiaires, communiqués de presse, dernière circulaire de sollicitation de procurations, formulaires *10K* et *10Q* et cahier d'information à l'intention des investisseurs.

##### Dates à retenir

Dates de déclaration et de paiement des dividendes, de publication des résultats, de l'assemblée annuelle.

##### Autres renseignements utiles

Renseignements pour le transfert et le remplacement de certificats d'actions, cours historiques des actions, sensibilité des résultats, prix affichés du pétrole brut, régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions.

