



Rapport trimestriel 2

SEMESTRE TERMINÉ LE 30 JUIN 2008

L'Impériale publie les résultats d'exploitation et financiers du deuxième trimestre

Calgary, le 31 juillet 2008 – L'Impériale a annoncé aujourd'hui que le bénéfice net du deuxième trimestre de 2008 avait atteint un sommet, soit 1 148 M\$ (1,28 \$ l'action), contre 712 M\$ (0,76 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net du premier semestre de 2008 s'est établi à 1 829 M\$ (2,03 \$ l'action) contre 1 486 M\$ (1,57 \$ l'action) pour le premier semestre de 2007.

Les résultats du deuxième trimestre ont été supérieurs à ceux du trimestre correspondant de 2007, la progression des résultats du secteur amont ayant toutefois été freinée par la régression de ceux du secteur aval. Dans le secteur amont, l'augmentation des prix du pétrole brut et du gaz naturel a été en partie annulée par le recul de la production de pétrole classique, que la diminution du rendement des gisements laissait prévoir, par la majoration des redevances, par la montée du dollar canadien ainsi que par la hausse des coûts de l'énergie et des frais de maintenance. Dans le secteur aval, les résultats ont régressé à la suite de la contraction généralisée des marges de raffinage et de la montée du dollar canadien, facteurs en partie contrebalancés par un gain réalisé à la cession d'actifs.

Les produits d'exploitation se sont élevés à 8 618 M\$ pour le deuxième trimestre, contre 6 299 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont chiffrés à 308 M\$ pour le deuxième trimestre, contre 200 M\$ pour le trimestre correspondant de 2007. Pour le premier semestre de 2008, ils se sont élevés à 608 M\$ contre 416 M\$ pour la même période de l'exercice précédent. Au cours du premier semestre de 2008, la compagnie a racheté environ 22 millions d'actions contre 1 196 M\$. Au 30 juin 2008, le solde de la trésorerie et des titres négociables de la compagnie s'élevait à 1 295 M\$, en regard de 1 208 M\$ à la fin de 2007.

« La fiabilité de l'exploitation s'est accrue au cours du trimestre, plusieurs révisions systématiques ayant été menées à terme dans les secteurs amont et aval, a déclaré le chef de la direction de l'Impériale, M. Bruce March. Nous gardons le cap sur notre éventail de grande qualité de projets d'expansion et avons obtenu l'autorisation fédérale d'aller de l'avant avec le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl, 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 Canada. C'est aussi le principal raffineur de pétrole du pays, qui occupe une importante part du marché des produits pétroliers, vendus par un réseau d'approvisionnement pancanadien qui compte environ 1 900 stations-service.

Points saillants

Dernières nouvelles concernant le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl

En juin, la compagnie a obtenu une importante autorisation fédérale pour le projet Kearl, délivrée en vertu de la Loi sur les pêches. Nous pouvons dès lors aller de l'avant avec les travaux préparatoires du projet, situé dans le nord de l'Alberta.

Vente de Rainbow Pipeline dans le nord de l'Alberta

En avril, l'Impériale et les copropriétaires de Rainbow Pipe Line Company Ltd. (Rainbow) se sont entendus pour vendre l'entreprise dans laquelle la compagnie avait une participation d'un tiers, sous réserve des conditions de clôture et des approbations réglementaires. L'opération a été conclue le 28 mai 2008. L'Impériale a réalisé un gain de 187 M\$ à la vente de Rainbow.

Poursuite du programme de rachat d'actions

En juin, l'Impériale a fait approuver par la Bourse de Toronto une nouvelle offre de rachat d'actions dans le cours normal des activités* et pourra ainsi poursuivre l'actuel programme de rachat d'actions. La compagnie a été autorisée à racheter 5 % des actions ordinaires actuellement en circulation, soit environ 44 millions d'actions, au cours des 12 prochains mois. Comme par le passé, Exxon Mobil Corporation compte participer au programme afin de conserver sa participation de 69,6 % dans la compagnie.

** Tout intéressé peut se procurer, sans frais, un exemplaire de l'avis d'intention de faire une offre d'achat d'actions dans le cours normal des activités déposé auprès de la Bourse de Toronto le 23 juin 2008 à www.sedar.com ou en s'adressant à l'Impériale, à l'attention du vice-président, directeur juridique et secrétaire général, au 237 4th Avenue S.W., Calgary, Alberta, Canada T2P 3M9*

Compagnie Pétrolière Impériale Ltée

Faits saillants de nature financière (non vérifiés)

	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfice net (selon les PCGR des États-Unis, en millions de dollars)				
Secteur amont	938	460	1 588	1 023
Secteur aval	239	314	269	512
Produits chimiques	10	22	34	50
Comptes non sectoriels	(39)	(84)	(62)	(99)
Bénéfice net (selon les PCGR des États-Unis)	1 148	712	1 829	1 486
Flux de trésorerie liés à l'exploitation	1 456	1 125	1 754	1 400
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	308	200	608	416
Données par action (en dollars)				
Résultat net de base	1,29	0,76	2,05	1,58
Résultat net dilué	1,28	0,76	2,03	1,57
Dividendes	0,09	0,09	0,18	0,17
Cours de l'action à la clôture le 30 juin				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)			56,16	49,59
American Stock Exchange (en dollars américains)			55,07	46,34

RAPPORT DE GESTION

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Le bénéfice net de la compagnie pour le deuxième trimestre de 2008 a atteint un sommet, soit 1 148 M\$ (1,28 \$ l'action) après dilution, contre 712 M\$ (0,76 \$ l'action) pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net du premier semestre de 2008 s'est chiffré à 1 829 M\$ (2,03 \$ l'action) après dilution, en regard de 1 486 M\$ (1,57 \$ l'action) pour le premier semestre de 2007.

Les résultats du deuxième trimestre ont été supérieurs à ceux du trimestre correspondant de 2007, la progression des résultats du secteur amont ayant toutefois été freinée par la régression de ceux du secteur aval. Dans le secteur amont, l'augmentation des prix du pétrole brut et du gaz naturel a été en partie annulée par le recul de la production de pétrole classique, que la diminution du rendement des gisements laissait prévoir, par la majoration des redevances, par la montée du dollar canadien ainsi que par la hausse des coûts de l'énergie et des frais de maintenance. Dans le secteur aval, les résultats ont régressé à la suite de la contraction généralisée des marges de raffinage et de la montée du dollar canadien, facteurs en partie contrebalancés par un gain réalisé à la cession d'actifs.

Pour le premier semestre, les résultats ont progressé en raison principalement de la montée des prix du pétrole brut et du gaz naturel. L'augmentation des prix obtenus par le secteur amont a été en partie annulée par la contraction généralisée des marges de raffinage, par la baisse de la production de pétrole classique et de Syncrude dans le secteur amont, par la hausse des redevances et la montée du dollar canadien.

RAPPORT DE GESTION (suite)

Secteur amont

Dans le secteur amont, le bénéfice net du deuxième trimestre a atteint un sommet de 938 M\$, soit 478 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2007. Ces résultats sont avant tout attribuables à la hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel, qui a totalisé environ 950 M\$. La hausse des prix obtenus pour ces marchandises a été en partie annulée par l'augmentation des redevances d'environ 170 M\$, par une baisse de la production de pétrole classique avec la diminution prévue du rendement des gisements, ce qui a retranché environ 160 M\$, et par une appréciation du dollar canadien qui a opéré une ponction d'environ 70 M\$. Les résultats ont aussi souffert de l'augmentation des coûts de l'énergie et des frais de maintenance de Syncrude, ce qui a retranché environ 70 M\$ des résultats.

Le bénéfice net du premier semestre s'est établi à 1 588 M\$ contre 1 023 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La hausse des prix du pétrole brut et du gaz naturel a donné lieu à des rentrées supplémentaires d'environ 1 550 M\$ par rapport au premier semestre de 2007. L'incidence favorable de ces rentrées sur les résultats a été en partie effacée par la baisse de la production de pétrole classique, qui a retranché environ 280 M\$, et par le recul de la production de Syncrude, qui a effectué une ponction d'environ 60 M\$. Les résultats ont également subi les contrecoups d'une hausse des redevances d'environ 270 M\$, d'une montée du dollar canadien qui a retranché environ 180 M\$, d'une augmentation des coûts de l'énergie, des frais de maintenance de Syncrude et d'autres coûts de production, qui a totalisé environ 120 M\$, et d'une baisse des gains à la cession d'actifs d'environ 90 M\$.

La production brute de pétrole lourd de Cold Lake s'est établie en moyenne à 144 000 barils par jour pour le deuxième trimestre, contre 150 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette diminution s'explique par la nature cyclique de la production de Cold Lake et par l'accroissement des activités d'entretien systématique au cours du trimestre. Pour le premier semestre, la production brute s'est chiffrée à 149 000 barils par jour, contre 148 000 pour la période correspondante de 2007.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 66 000 barils par jour pour le deuxième trimestre, tout comme pour le deuxième trimestre de 2007. Les travaux de maintenance systématique d'une unité de cokéfaction ont été menés à terme au cours du deuxième trimestre de 2008. En 2008, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est établie en moyenne à 66 000 barils par jour en regard de 70 000 en 2007. Cette baisse est avant tout imputable à des arrêts imprévus de la production au premier trimestre de 2008.

Au deuxième trimestre, la production brute de pétrole brut classique s'est chiffrée en moyenne à 26 000 barils par jour, contre 29 000 pour la période correspondante de 2007. Pour le premier semestre de 2008, cette production s'est établie en moyenne à 27 000 barils par jour contre 30 000 en 2007. La diminution naturelle du rendement des gisements du bassin sédimentaire de l'Ouest canadien explique en grande partie ce recul de la production.

La production brute de liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente s'est élevée à 10 000 barils par jour pour le deuxième trimestre, contre 18 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Au cours du premier semestre de 2008, la production brute de LGN mis en vente a reculé pour s'établir à 11 000 barils par jour, après avoir été de 18 000 en 2007. La diminution de la production survenue au deuxième trimestre et au premier semestre de 2008 fait suite, dans une large mesure, à la baisse prévue de la production tirée du chapeau de gaz à Wizard Lake.

RAPPORT DE GESTION (suite)

La production brute de gaz naturel du deuxième trimestre de 2008 a reculé pour se situer à 310 millions de pieds cubes par jour contre 492 millions pour la période correspondante de l'exercice précédent. Pour le premier semestre de l'exercice en cours, la production brute s'est établie à 318 millions de pieds cubes par jour, contre 508 millions pour le premier semestre de 2007. Cette baisse est avant tout attribuable à la diminution prévue de la production tirée du chapeau de gaz à Wizard Lake, l'extraction de ce gaz étant à peu près terminée.

En juin, le ministère fédéral des Pêches a délivré à la compagnie un nouveau permis qui permet au projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl de poursuivre l'aménagement du chantier. Le permis a été délivré après que le gouvernement fédéral eut approuvé une version modifiée du rapport du Comité mixte d'étude sur les incidences environnementales du projet.

Secteur aval

Dans le secteur aval, le bénéfice net s'est dégagé à 239 M\$ pour le deuxième trimestre de 2008, en regard de 314 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent; ce chiffre comprend un gain de 187 M\$ réalisé à la vente de la participation de la compagnie dans Rainbow Pipe Line Co. Ltd. Les résultats du deuxième trimestre de 2008 ont souffert des retombées négatives de la contraction généralisée des marges de raffinage, qui a retranché 220 M\$, et de la montée du dollar canadien, qui a opéré une ponction d'environ 25 M\$, par rapport à la période correspondante de 2007. Les travaux de maintenance systématique aux raffineries, principalement à la raffinerie de Sarnia, ont été menés à terme au cours du trimestre.

Le bénéfice net du premier semestre s'est établi à 269 M\$ contre 512 M\$ en 2007. Ce recul est avant tout imputable à la contraction des marges de raffinage dans l'ensemble du secteur, qui a retranché environ 365 M\$, et à l'incidence négative de la montée du dollar canadien, qui a effectué une ponction d'environ 40 M\$. Ces facteurs ont été en partie contrebalancés par un gain de 187 M\$ réalisé à la cession de la participation dans Rainbow.

Produits chimiques

Le bénéfice net tiré des produits chimiques s'est élevé à 10 M\$ pour le deuxième trimestre, contre 22 M\$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Quant au bénéfice net du premier semestre, il s'est chiffré à 34 M\$ contre 50 M\$ en 2007. Le recul enregistré au deuxième trimestre et depuis le début de l'exercice s'explique avant tout par la compression des marges sur les produits intermédiaires et d'autres produits chimiques, en partie annulée par l'élargissement de celles sur les produits à base de polyéthylène.

Comptes non sectoriels

Le résultat net des comptes non sectoriels a été un solde négatif de 39 M\$ pour le deuxième trimestre, contre un solde négatif de 84 M\$ pour la période correspondante de 2007. Pour le premier semestre de 2008, le résultat net s'est traduit par un solde négatif de 62 M\$, contre un solde négatif de 99 M\$ l'exercice précédent. L'évolution favorable des résultats au cours du deuxième trimestre et du premier semestre de 2008 s'explique essentiellement par la baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions.

RAPPORT DE GESTION (suite)

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont élevés à 1 456 M\$ pour le deuxième trimestre de 2008, en hausse de 331 M\$ par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le cumul des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation s'établit à 1 754 M\$, en hausse de 354 M\$ par rapport au premier semestre de 2007. La hausse des flux de trésorerie enregistrée au deuxième trimestre et au terme du premier semestre de 2008 est avant tout attribuable à l'augmentation des résultats.

Les fonds affectés aux activités d'investissement se sont chiffrés à 65 M\$ pour le deuxième trimestre et à 312 M\$ pour le premier semestre de 2008, en regard de 168 M\$ et de 187 M \$ pour les périodes correspondantes de 2007. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont élevés à 308 M\$ pour le deuxième trimestre, contre 200 M\$ pour le trimestre correspondant de 2007, et à 608 M\$ pour le premier semestre, contre 416 M\$ pour le premier semestre de 2007. Dans le secteur amont, les dépenses en immobilisations et frais d'exploration ont permis de poursuivre les forages d'extension à Cold Lake pour maintenir et accroître la capacité de production, d'aller de l'avant avec le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearnl, d'investir dans la modernisation des installations de Syncrude et de pratiquer des forages dans des gisements classiques de l'Ouest du Canada. Dans le secteur aval, les dépenses en immobilisations ont surtout servi à réduire les rejets dans l'atmosphère et à accroître la fiabilité et l'utilisation de la capacité de raffinage. Le produit de la vente d'actifs s'est élevé à 228 M\$ au deuxième trimestre et à 241 M\$ au premier semestre de 2008, contre 17 M\$ et 186 M\$ pour les périodes correspondantes de 2007.

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 cours normal des activités et donc de poursuivre le programme échu le 24 juin 2008. Le nouveau programme de rachat d'actions permet à la compagnie de racheter environ 44 millions d'actions entre le 25 juin 2008 et le 24 juin 2009. Au premier semestre de 2008, la compagnie a racheté environ 22 millions d'actions contre 1 196 M\$.

Des dividendes en espèces de 163 M\$ ont été versés au premier semestre de 2008, contre 152 M\$ pour la période correspondante de 2007. Le dividende par action déclaré pour les deux premiers trimestres de 2008 a totalisé 0,18 \$, en regard de 0,17 \$ pour la même période de 2007.

Les facteurs précités ont eu pour effet de porter le solde de la trésorerie et des titres négociables de la compagnie à 1 295 M\$ au 30 juin 2008, alors qu'il était de 1 208 M\$ à la fin de 2007.

RAPPORT DE GESTION (suite)

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques de marché pour le trimestre terminé le 30 juin 2008 ne diffère pas sensiblement de celle qui figure à la page 33 du rapport annuel de l'exercice terminé le 31 décembre 2007 et dans le rapport intermédiaire du trimestre terminé le 31 mars 2008, hormis ce qui suit :

Sensibilité des résultats a) en millions de dollars après impôts	
Diminution (augmentation) de 0,10 \$ de la valeur du dollar canadien vis-à-vis du dollar américain	+ (-) 710

La sensibilité du bénéfice net aux variations du dollar canadien vis-à-vis du dollar américain s'est accrue depuis le premier trimestre de 2008 d'environ 15 M\$ (après impôts) pour chaque variation de 0,01 \$. Cette sensibilité accrue fait suite à la hausse du cours du pétrole brut.

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 2008. Chaque 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 pourrait 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, les calendriers des projets, le rendement de l'exploitation, la demande de pétrole et de gaz, la négociation d'ententes commerciales ou d'autres facteurs d'ordre économique et technique.

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

en millions de dollars canadiens	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
PRODUITS ET AUTRES REVENUS				
Produits d'exploitation a) b)	8 618	6 299	15 849	12 066
Revenus de placement et d'autres sources 4)	241	40	273	207
TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS	8 859	6 339	16 122	12 273
CHARGES				
Exploration	17	43	57	71
Achats de pétrole brut et de produits c)	5 312	3 470	9 808	6 623
Production et fabrication 5) d)	1 114	888	2 091	1 734
Frais de vente et frais généraux 5)	324	385	619	671
Taxe d'accise fédérale a)	328	324	640	629
Amortissement et épuisement	181	198	362	387
Coûts de financement 6) e)	-	11	(3)	23
TOTAL DES CHARGES	7 276	5 319	13 574	10 138
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	1 583	1 020	2 548	2 135
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	435	308	719	649
BÉNÉFICE NET 3)	1 148	712	1 829	1 486
BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DE BASE (en dollars) 8)	1,29	0,76	2,05	1,58
BÉNÉFICE NET PAR ACTION ORDINAIRE - RÉSULTAT DILUÉ (en dollars) 8)	1,28	0,76	2,03	1,57
DIVIDENDE PAR ACTION ORDINAIRE (en dollars)	0,09	0,09	0,18	0,17
a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	328	324	640	629
b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	628	407	1 219	846
c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et de produits	1 250	837	2 509	1 491
d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les frais de production et de fabrication	43	50	90	93
e) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les coûts de financement	(1)	8	(1)	17

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

rentrées (sorties)

en millions de dollars canadiens

Deuxièmes trimestres

2008

2007

Semestres terminés

les 30 juin

2008

2007

ACTIVITÉS D'EXPLOITATION

Bénéfice net

1 148

712

1 829

1 486

Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :

Amortissement et épuisement

181

198

362

387

(Gain) perte à la vente d'actifs 4)

(221)

(8)

(232)

(101)

Charge d'impôts futurs et autres

(177)

(20)

(242)

51

Variations de l'actif et du passif d'exploitation :

Comptes débiteurs

(366)

(116)

(764)

(232)

Stocks et frais payés d'avance

103

71

(469)

(198)

Impôts sur les bénéfices à payer

370

16

359

(408)

Comptes créditeurs

479

210

1 063

480

Autres éléments - montant net a)

(61)

62

(152)

(65)

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION**1 456**

1 125

1 754

1 400

ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT

Acquisitions d'immobilisations corporelles

et incorporelles

(291)

(184)

(551)

(372)

Produit de la vente d'actifs

228

17

241

186

Prêts à une société dans laquelle la compagnie détient une participation

(2)

(1)

(2)

(1)

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT**(65)**

(168)

(312)

(187)

ACTIVITÉS DE FINANCEMENT

Dette à court terme - montant net

-

405

-

405

Remboursement de la dette à long terme

-

(654)

-

(654)

Émission d'un emprunt à long terme

-

250

-

250

Réduction d'obligations locatives capitalisées

(1)

-

(2)

(1)

Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions

2

7

6

9

Actions ordinaires rachetées 8)

(606)

(622)

(1 196)

(1 191)

Dividendes versés

(81)

(76)

(163)

(152)

FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT**(686)**

(690)

(1 355)

(1 334)

AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE**705**

267

87

(121)

TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE**590**

1 770

1 208

2 158

TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE**1 295**

2 037

1 295

2 037

a) Comprend la cotisation aux régimes enregistrés de retraite

(6)

(6)

(153)

(153)

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

BILAN CONSOLIDÉ

(selon les PCGR des États-Unis, sans vérification)

	Au 30 juin 2008	Au 31 déc. 2007
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actif à court terme		
Trésorerie	1 295	1 208
Comptes débiteurs		
déduction faite des créances douteuses estimatives	2 898	2 132
Stocks de pétrole brut et de produits	865	566
Matières, fournitures et frais payés d'avance	298	128
Actif d'impôts futurs	944	660
Total de l'actif à court terme	<u>6 300</u>	<u>4 694</u>
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	860	766
Immobilisations corporelles,	23 423	22 962
déduction faite de l'amortissement et de l'épuisement	12 677	12 401
Immobilisations corporelles - montant net	<u>10 746</u>	<u>10 561</u>
Écart d'acquisition	204	204
Autres actifs incorporels - montant net	61	62
TOTAL DE L'ACTIF	<u>18 171</u>	<u>16 287</u>
PASSIF		
Passif à court terme		
Dette à court terme	105	105
Comptes créditeurs et charges à payer 7) a)	4 398	3 335
Impôts sur les bénéfices à payer	1 857	1 498
Tranche des obligations locatives capitalisées échéant au cours du prochain exercice	3	3
Total du passif à court terme	<u>6 363</u>	<u>4 941</u>
Obligations locatives capitalisées	36	38
Autres obligations à long terme 7)	1 946	1 914
Passif d'impôts futurs	1 488	1 471
TOTAL DU PASSIF	<u>9 833</u>	<u>8 364</u>
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée 8) b)	1 568	1 600
Bénéfices non répartis 9)	7 581	7 071
Cumul des autres éléments du résultat étendu 10)	(811)	(748)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	<u>8 338</u>	<u>7 923</u>
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	<u>18 171</u>	<u>16 287</u>

a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 453 M\$ (260 M\$ en 2007).

b) Les actions ordinaires en circulation étaient au nombre de 882 millions (903 millions en 2007).

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états.

Approuvé par le Conseil le 31 juillet 2008


Président du Conseil, président et
chef de la direction

Vice-président principal,
Finances et administration, et trésorier

1. Fondement 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 2008 et au 31 décembre 2007, ainsi que des résultats d'exploitation et des variations des flux de trésorerie des trimestres terminés les 30 juin 2008 et 2007. Ces ajustements sont de nature récurrente. Les activités d'exploration et de production de la compagnie sont comptabilisées selon la méthode de la capitalisation du coût de la recherche fructueuse. La présentation de l'exercice précédent a fait l'objet de certains reclassements afin d'être conforme à celle de 2008.

Les résultats du semestre terminé le 30 juin 2008 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. Modifications comptables

Incertitude liée aux impôts sur les bénéfices

Le 1^{er} janvier 2007, la compagnie a adopté les dispositions de l'Interpretation No. 48 (le « FIN 48 ») intitulée Accounting for Uncertainty in Income Taxes publiée par le Financial Accounting Standards Board (FASB). L'ajustement cumulatif au titre de cette modification comptable déclaré au premier trimestre de 2007 s'est traduit par un gain après impôt de 14 M\$.

Évaluation de la juste valeur

Le 1^{er} janvier 2008, 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 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. Le SFAS 157 définit la juste valeur, établit un cadre d'évaluation de la juste valeur quand une entité est tenue d'utiliser une évaluation de la juste valeur aux fins de constatation ou d'information et étend les obligations d'information à l'évaluation de la juste valeur. La mise en application initiale du SFAS 157 n'a pas eu d'incidence sur les états financiers de la compagnie.

Le 1^{er} janvier 2009, la compagnie adoptera le SFAS 157 pour les actifs et les passifs non financiers qui ne sont pas réévalués à la juste valeur de façon récurrente. La mise en application du SFAS 157 aux actifs et passifs non financiers de la compagnie se limitera principalement à la constatation et à l'évaluation des opérations non monétaires, des obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et des pertes de valeur. La compagnie ne s'attend pas à ce que cette adoption ait une incidence importante sur ses états financiers.

3. Secteurs d'activité

Deuxièmes trimestres en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	1 836	1 210	6 401	4 764	381	325
Ventes intersectorielles	1 554	832	892	551	141	91
Revenus de placement et d'autres sources	5	5	228	14	-	-
	3 395	2 047	7 521	5 329	522	416
CHARGES						
Exploration b)	17	43	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 261	706	6 209	3 921	429	317
Production et fabrication	675	527	382	313	57	48
Frais de vente et frais généraux	1	2	243	244	19	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	328	324	-	-
Amortissement et épuisement	118	134	59	60	3	2
Coûts de financement	-	1	(1)	1	-	-
TOTAL DES CHARGES	2 072	1 413	7 220	4 863	508	384
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	1 323	634	301	466	14	32
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	385	174	62	152	4	10
BÉNÉFICE NET	938	460	239	314	10	22
Ventes à l'exportation aux États-Unis	915	547	368	280	230	185
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 054	675	417	491	18	(7)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	241	140	63	48	2	3

Deuxièmes trimestres en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	-	-	-	-	8 618	6 299
Ventes intersectorielles	-	-	(2 587)	(1 474)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	8	21	-	-	241	40
	8	21	(2 587)	(1 474)	8 859	6 339
CHARGES						
Exploration b)	-	-	-	-	17	43
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(2 587)	(1 474)	5 312	3 470
Production et fabrication	-	-	-	-	1 114	888
Frais de vente et frais généraux	61	122	-	-	324	385
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	328	324
Amortissement et épuisement	1	2	-	-	181	198
Coûts de financement	1	9	-	-	-	11
TOTAL DES CHARGES	63	133	(2 587)	(1 474)	7 276	5 319
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(55)	(112)	-	-	1 583	1 020
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(16)	(28)	-	-	435	308
BÉNÉFICE NET	(39)	(84)	-	-	1 148	712
Ventes à l'exportation aux États-Unis	-	-	-	-	1 513	1 012
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(33)	(34)	-	-	1 456	1 125
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	2	9	-	-	308	200

a) Comprend les ventes de pétrole brut du secteur aval pour optimiser les activités de raffinage.

b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition.

Semestres terminés les 30 juin en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	3 285	2 349	11 830	9 082	734	635
Ventes intersectorielles	2 846	1 750	1 671	1 057	242	173
Revenus de placement et d'autres sources	9	140	242	24	1	-
	6 140	4 239	13 743	10 163	977	808
CHARGES						
Exploration b)	57	71	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	2 346	1 424	11 443	7 578	778	601
Production et fabrication	1 256	1 036	728	604	107	94
Frais de vente et frais généraux	3	4	476	477	37	35
Taxe d'accise fédérale	-	-	640	629	-	-
Amortissement et épuisement	235	258	118	121	6	5
Coûts de financement	-	3	(5)	1	-	-
TOTAL DES CHARGES	3 897	2 796	13 400	9 410	928	735
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	2 243	1 443	343	753	49	73
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	655	420	74	241	15	23
BÉNÉFICE NET	1 588	1 023	269	512	34	50
Ventes à l'exportation aux États-Unis	1 651	1 022	593	502	451	364
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	1 541	942	243	472	10	(59)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	505	311	95	83	4	6
Total de l'actif au 30 juin	9 018	7 880	7 909	6 795	535	515
Capital utilisé au 30 juin	4 924	4 220	3 121	3 424	236	344

Semestres terminés les 30 juin en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2008	2007	2008	2007	2008	2007
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Ventes externes a)	-	-	-	-	15 849	12 066
Ventes intersectorielles	-	-	(4 759)	(2 980)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	21	43	-	-	273	207
	21	43	(4 759)	(2 980)	16 122	12 273
CHARGES						
Exploration b)	-	-	-	-	57	71
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(4 759)	(2 980)	9 808	6 623
Production et fabrication	-	-	-	-	2 091	1 734
Frais de vente et frais généraux	103	155	-	-	619	671
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	640	629
Amortissement et épuisement	3	3	-	-	362	387
Coûts de financement	2	19	-	-	(3)	23
TOTAL DES CHARGES	108	177	(4 759)	(2 980)	13 574	10 138
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(87)	(134)	-	-	2 548	2 135
IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES	(25)	(35)	-	-	719	649
BÉNÉFICE NET	(62)	(99)	-	-	1 829	1 486
Ventes à l'exportation aux États-Unis	-	-	-	-	2 695	1 888
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(40)	45	-	-	1 754	1 400
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration b)	4	16	-	-	608	416
Total de l'actif au 30 juin	1 335	2 069	(626)	(308)	18 171	16 951
Capital utilisé au 30 juin	243	1 075	-	-	8 524	9 063

- a) Comprend les ventes de pétrole brut du secteur aval pour optimiser les activités de raffinage.
- b) Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration comprennent les frais d'exploration, les acquisitions d'immobilisations corporelles et incorporelles et les ajouts aux contrats de location-acquisition.

4. Revenus de placement et d'autres sources

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

en millions de dollars	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Produit de la vente d'actifs	228	17	241	186
Valeur comptable des actifs vendus	7	9	9	47
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts a)	221	8	232	139
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts a)	192	8	201	101

- 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 à la retraite

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

en millions de dollars	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Prestations de retraite :				
Coût des services rendus de la période	23	25	47	50
Intérêts débiteurs	70	62	136	123
Rendement prévu de l'actif des régimes	(83)	(82)	(165)	(164)
Amortissement du coût des services passés	4	5	9	10
Perte actuarielle constatée	26	19	46	38
Coût net des prestations constituées	40	29	73	57
Avantages complémentaires de retraite :				
Coût des services rendus de la période	2	2	3	3
Intérêts débiteurs	6	6	12	12
Perte actuarielle constatée	2	1	3	3
Coût net des prestations constituées	10	9	18	18

6. Coûts de financement

en millions de dollars	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Intérêts sur la dette	2	17	4	33
Intérêts capitalisés	(2)	(9)	(4)	(16)
Intérêts débiteurs nets	-	8	-	17
Autres intérêts	-	3	(3)	6
Total des coûts de financement	-	11	(3)	23

7. Autres obligations à long terme

	Au 30 juin	Au 31 déc.
en millions de dollars	2008	2007
Avantages de retraite a)	907	954
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux b)	521	522
Passif au titre des régimes d'intéressement à base d'actions	287	210
Autres obligations	231	228
Total des autres obligations à long terme	1 946	1 914

- a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi un montant de 59 M\$ dans le passif à court terme (59 M\$ au 31 décembre 2007).
- b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux comprennent aussi un montant de 74 M\$ dans le passif à court terme (74 M\$ au 31 décembre 2007).

8. Actions ordinaires

	Au 30 juin	Au 31 déc.
en milliers d'actions	2008	2007
Actions ordinaires autorisées	1 100 000	1 100 000
Actions ordinaires en circulation	882 073	903 263

De 1995 à 2007, la compagnie a racheté des actions dans le cadre normal de ses activités, en vertu de treize programmes de rachat d'actions d'une durée de douze mois chacun et d'une offre d'achat par adjudication. Le 25 juin 2008, un autre programme de rachat d'actions d'une durée de douze mois a été lancé dans le cadre normal des activités qui autorise la compagnie à racheter 44,2 millions de ses actions (5 % des actions ordinaires qui étaient en circulation le 24 juin 2008), moins les actions qui seront achetées pour le régime d'épargne des employés et la caisse de retraite de la compagnie. Le résultat de ces opérations est présenté ci-dessous :

Exercice	En millions	
	d'actions	de dollars
1995 - 2006	795,6	10 453
2007 - deuxième trimestre	13,0	622
- ensemble de l'exercice	50,5	2 358
2008 - deuxième trimestre	10,6	606
- cumul de l'exercice	21,6	1 196
Achats cumulatifs à ce jour	867,7	14 007

Exxon Mobil Corporation a pris part à ce programme de rachat d'actions de manière à conserver sa participation de 69,6 % dans l'Impériale.

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

Compagnie Pétrolière Impériale Ltée

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

	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base				
Bénéfice net (en millions de dollars)	1 148	712	1 829	1 486
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	888,1	934,1	893,9	941,4
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,29	0,76	2,05	1,58
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué				
Bénéfice net (en millions de dollars)	1 148	712	1 829	1 486
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	888,1	934,1	893,9	941,4
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	6,5	5,8	6,4	5,8
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	894,6	939,9	900,3	947,2
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,28	0,76	2,03	1,57

9. Bénéfices non répartis

en millions de dollars	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfices non répartis au début de la période	7 100	6 630	7 071	6 462
Incidence cumulative d'une modification comptable 2)	-	-	-	14
Bénéfice net de la période	1 148	712	1 829	1 486
Achats d'actions au-dessus de la valeur attribuée	(587)	(599)	(1 158)	(1 144)
Dividendes	(80)	(84)	(161)	(159)
Bénéfices non répartis à la fin de la période	7 581	6 659	7 581	6 659

10. Résultat étendu

en millions de dollars	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
Bénéfice net	1 148	712	1 829	1 486
Ajustement du passif au titres des avantages complémentaires de retraite (amortissement exclu)	(105)	-	(105)	(28)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages complémentaires de retraite inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	23	18	42	35
Autres éléments du résultat étendu (déduction faite des impôts sur les bénéfices)	(82)	18	(63)	7
Total du résultat étendu	1 066	730	1 766	1 493

DONNÉES D'EXPLOITATION

(non vérifiées)

	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
PRODUCTION BRUTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	144	150	149	148
Syncrude	66	66	66	70
Pétrole classique	26	29	27	30
Total de la production de pétrole brut	236	245	242	248
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	10	18	11	18
Total de la production de pétrole brut et de LGN	246	263	253	266
PRODUCTION NETTE DE PÉTROLE BRUT ET DE LGN				
(en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	118	128	125	125
Syncrude	56	57	57	60
Pétrole classique	19	23	19	22
Total de la production de pétrole brut	193	208	201	207
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	10	13	9	14
Total de la production de pétrole brut et de LGN	203	221	210	221
VENTES DE BRUT FLUIDIFIÉ DE COLD LAKE (en milliers de barils par jour)				
	191	196	197	195
VENTES DE LGN (en milliers de barils par jour)				
	7	15	12	22
GAZ NATUREL (en millions de pieds cubes par jour)				
Production brute	310	492	318	508
Production nette	251	434	256	446
Ventes	279	442	287	460
PRIX DE VENTE MOYENS (en dollars canadiens)				
Prix obtenu pour le pétrole brut classique (le baril)	118,88	67,73	106,01	64,94
Prix obtenu pour les LGN (le baril)	69,26	46,70	61,79	44,71
Prix obtenu pour le gaz naturel (le millier de pieds cubes)	10,35	7,61	9,15	7,68
Cours du brut de référence à Edmonton (le baril)	127,07	73,71	112,94	70,79
Cours du pétrole lourd à Hardisty (Bow River, le baril)	104,15	51,39	90,90	51,36
DÉBIT TOTAL DES RAFFINERIES (en milliers de barils par jour)				
	451	410	438	425
UTILISATION DE LA CAPACITÉ DE RAFFINAGE (%)				
	90	82	87	85
VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS (en millions de litres par jour)				
Essence	32,6	33,8	31,9	32,0
Mazout domestique, carburant diesel et carburacteur	22,9	23,9	24,6	26,1
Mazout lourd	4,4	4,8	4,5	4,4
Huiles lubrifiantes et autres produits	7,4	7,7	6,7	6,7
Ventes nettes de produits pétroliers	67,3	70,2	67,7	69,2
VENTES DE PRODUITS PÉTROCHIMIQUES (en milliers de tonnes par jour)				
	3,1	3,0	3,1	3,0

DONNÉES SUR L'ACTIONNARIAT, LA NÉGOCIATION ET LE RENDEMENT

(non vérifiées)

	Deuxièmes trimestres		Semestres terminés les 30 juin	
	2008	2007	2008	2007
RENDEMENT DU CAPITAL MOYEN UTILISÉ a)				
(roulant sur quatre trimestres) (%)			41,6	34,9
RENDEMENT DE LA MOYENNE DES CAPITAUX PROPRES				
(roulant sur quatre trimestres) (%)			44,2	41,7
COUVERTURE DES INTÉRÊTS PAR LE BÉNÉFICE				
(roulant sur quatre trimestres) (nombre de fois couverts)			146,2	64,6
ACTIONNARIAT				
Actions en circulation (en milliers)				
Nombre moyen pondéré	888 116	934 121	893 926	941 436
Au 30 juin			882 073	926 946
Nombre d'actionnaires				
Au 30 juin			13 182	13 286
COURS DE L'ACTION				
Bourse de Toronto (en dollars canadiens)				
Haut	62,54	54,70	62,54	54,70
Bas	52,41	41,77	45,80	37,40
À la clôture le 30 juin			56,16	49,59
American Stock Exchange (en dollars américains) b)				
Haut	63,08	50,35	63,08	50,35
Bas	51,24	36,90	44,30	31,87
À la clôture le 30 juin			55,07	46,34

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) Le cours de l'action présenté est fondé sur les données regroupées sur le marché des États-Unis.

Renseignements sur les dividendes et l'achat d'actions

	2008		2009	
	3 ^e trimestre	4 ^e trimestre	1 ^{er} trimestre	2 ^e trimestre
Date de déclaration de dividende	31 juillet	30 octobre	29 janvier	30 avril
Date de clôture des registres	5 septembre	5 décembre	2 mars	4 juin
Date de paiement des dividendes	1 ^{er} octobre	1 ^{er} janvier 2009	1 ^{er} avril	1 ^{er} juillet
Date limite d'achat d'actions (date limite de datation et de réception du chèque destiné à l'achat d'actions)	17 septembre	15 décembre	18 mars	16 juin
Date d'investissement (date à laquelle la compagnie place les fonds du régime de réinvestissement de dividendes et d'achat d'actions)	2 octobre	2 janvier 2009	2 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) 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.



Compagnie Pétrolière
Impériale Ltée
P.O. Box 2480, Station 'M'
Calgary, Alberta
Canada, T2P 3M9

