



Communiqué du T2

POUR LES SIX MOIS TERMINÉS LE 30 JUIN 2010

Calgary, le 29 juillet 2010

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

(En millions de dollars, sauf indication contraire)	Deuxième trimestre			Six mois		
	2010	2009	%	2010	2009	%
Bénéfice net (PCGR des États-Unis)	517	209	147	993	498	99
Bénéfice net par action ordinaire - compte tenu d'une dilution (dollars)	0,60	0,25	140	1,16	0,58	100
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	881	535	65	1 781	1 029	73

Bruce March, président du conseil, président et chef de la direction de l'Impériale, a commenté comme suit:

« La Compagnie Pétrolière Impériale Ltée a obtenu de solides résultats financiers en affichant un bénéfice de 517 M\$ ou 0,60 \$ l'action, en hausse de 209 M\$ par rapport au deuxième trimestre de 2009, soit une augmentation de 147 pour cent. Le bénéfice a augmenté par suite de la hausse du prix de vente du pétrole brut, l'augmentation de la production, la baisse des frais d'exploitation et l'amélioration des marges dans le secteur aval. Ces facteurs ont été compensés en partie par l'effet de change défavorable d'une hausse du dollar canadien. Une solide performance opérationnelle dans tous les secteurs d'activité nous a permis de profiter de la hausse du prix de vente du pétrole brut dans le secteur amont et de l'élargissement des marges dans les marchés des produits pétroliers.

Les résultats pour les six premiers mois de 2010 étaient de 993 M\$ ou 1,16 \$ l'action, contre 498 M\$ pour les six premiers mois de 2009, soit une augmentation de 99 pour cent.

Avec notre solide bilan, nos flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation, nos dettes minimales et notre approche disciplinée à long terme, nous sommes bien placés pour contribuer à la croissance de nos actionnaires par l'entremise des projets de croissance de la compagnie. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration ont continué à un rythme record et s'élevaient à 881 M\$ au cours du deuxième trimestre; elles ont surtout servi à faire avancer le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl et à la poursuite de l'exploration d'un gisement de gaz de schiste prometteur à Horn River.

Nous avons également annoncé une augmentation des dividendes trimestriels versés aux actionnaires, ce qui représente la quinzième augmentation consécutive des paiements annuels de dividendes effectués par l'Impériale ».

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. C'est aussi le principal raffineur de pétrole du pays et le détenteur d'une importante part du marché des produits pétroliers, vendus par un réseau d'approvisionnement pancanadien qui comprend près de 1 850 stations-service.



Faits saillants du deuxième trimestre

- Le bénéfice net s'est établi à 517 M\$ contre 209 M\$ pour le deuxième trimestre de 2009, soit une augmentation de 147 % ou 308 M\$.
- Le bénéfice net par action ordinaire était de 0,60 \$, soit une augmentation de 140 % par rapport au deuxième trimestre de 2009.
- Le flux de trésorerie généré par les activités d'exploitation était de 324 M\$ comparativement à 262 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent.
- Des contributions financières de 295 M\$ ont été versées au régime enregistré de retraite de la compagnie par rapport à 6 M\$ versés au cours du deuxième trimestre de 2009.
- Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont élevées à 881 M\$, en hausse de 65 % par rapport au deuxième trimestre de 2009, à l'appui du projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl et des autres projets de croissance.
- La moyenne de la production brute de barils d'équivalent pétrole était de 300 000 barils par jour comparativement à 271 000 barils par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent. L'augmentation de la production au cours du deuxième trimestre est avant tout attribuable à l'augmentation de la production de Syncrude en raison de la baisse des activités d'entretien.
- **Augmentation des dividendes** – Le 28 avril 2010, la compagnie a déclaré un dividende trimestriel de 0,11 \$ l'action, soit une augmentation de 0,01 \$ l'action par rapport au trimestre précédent. La compagnie verse un dividende tous les ans depuis plus d'un siècle et elle a relevé son dividende chaque année au cours des quinze dernières années.
- **La raffinerie de Strathcona reçoit des prix de sécurité** – Au cours du deuxième trimestre, la raffinerie de Strathcona de l'Impériale a reçu deux prix. Le premier prix a été décerné par le ministère de l'Emploi et de l'Immigration de l'Alberta en santé et sécurité du travail pour un rendement de premier ordre dans cette catégorie et le deuxième a été décerné par le Conseil de la sécurité des produits pétroliers et chimiques de l'Alberta pour le meilleur rendement d'un entrepreneur en matière de sécurité pour cette catégorie.
- **Le point sur le projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl** – Environ 2 500 employés et entrepreneurs travaillent actuellement sur le site de Kearl. Les activités de construction sur le site du projet Kearl au cours du deuxième trimestre comprennent les travaux de palification, d'excavation et de terrassement conjointement avec les travaux de construction des réservoirs et des conduites. La première phase du projet Kearl produira environ 110 000 barils de bitume par jour. La production est prévue pour la fin 2012.
- **Le point sur Horn River** – L'Impériale a effectué 10 forages de puits d'exploration et a participé à des travaux d'acquisition de données sismiques en 3D au cours de la saison de forage hivernal 2009-2010. La compagnie prévoit entreprendre le projet pilote de forage d'une plate-forme multipuits horizontale à l'automne 2010 pour évaluer la productivité des puits à plus long terme.
- **Bassin Orphan** - L'Impériale est un participant au droit de propriété (15 %) dans un puits d'exploration exploité par Chevron et foré par battage en mai 2010 dans le bassin Orphan. La zone se trouve au large de Terre-Neuve-et-Labrador.
- **Lancement du programme de leadership pour les femmes autochtones** – Au cours d'un événement auquel a participé son Excellence la très honorable Michaëlle Jean, gouverneure générale du Canada, les Fondations Pétrolière Impériale et ExxonMobil ont annoncé un partenariat de 4 M\$ avec le Coady International Institute pour promouvoir et soutenir le potentiel de leadership des femmes autochtones canadiennes.



- **Nominations à la haute direction** – En vigueur le 1^{er} mai 2010, le Conseil de l'Impériale a nommé Paul Masschelin au poste de vice-président principal - Finances et administration, et trésorier. Auparavant, M. Masschelin a occupé le poste de contrôleur, Raffinage et approvisionnement, ExxonMobil, et Recherche et ingénierie, ExxonMobil.

De plus, en vigueur le 1^{er} juillet 2010, le Conseil de l'Impériale a également nommé Glenn Scott au poste de vice-président principal - Ressources. Auparavant, M. Scott a occupé le poste de président d'ExxonMobil Canada Ltée et directeur de la production pour ExxonMobil Canada Est.

Deuxième trimestre de 2010 c. deuxième trimestre de 2009

Le bénéfice net de la compagnie pour le deuxième trimestre de 2010 s'est élevé à 517 M\$, soit 0,60 \$ par action sur une base diluée, contre 209 M\$, soit 0,25 \$ par action, pour la période correspondante de l'exercice précédent. Le bénéfice net pour les six premiers mois de 2010 était de 993 M\$, soit 1,16 \$ par action sur une base diluée, contre 498 M\$, soit 0,58 \$ par action, pour la première moitié de 2009.

Les résultats du deuxième trimestre ont été supérieurs à ceux du trimestre correspondant de 2009 avec des améliorations dans tous les secteurs d'exploitation. L'augmentation des résultats est principalement attribuable à la hausse des prix du pétrole brut d'environ 150 M\$, à l'augmentation de la production de Syncrude qui a rapporté environ 150 M\$, à la baisse des frais d'entretien des raffineries et de Syncrude d'environ 85 M\$ et à l'amélioration des marges dans le secteur aval d'environ 40 M\$. Ces facteurs ont été compensés en partie par l'effet de change défavorable d'une hausse du dollar canadien d'environ 115 M\$ et par la hausse du coût des redevances découlant d'une hausse du prix des marchandises d'environ 70 M\$. Les résultats du deuxième trimestre de 2010 ont également donné lieu à un gain de 30 M\$ à la vente de biens immobiliers non exploités.

Le bénéfice net du secteur amont au cours du deuxième trimestre a atteint 446 M\$, soit 194 M\$ de plus que la même période en 2009. La montée du prix du pétrole brut au cours du deuxième trimestre de 2010 a fait accroître les revenus, ce qui a fait hausser le bénéfice d'environ 150 M\$. Les résultats ont aussi profité d'une augmentation de la production de Syncrude qui a rapporté environ 150 M\$ et d'une baisse des frais d'entretien de Syncrude d'environ 30 M\$. Ces facteurs ont été compensés en partie par l'effet de change défavorable d'une hausse du dollar canadien d'environ 90 M\$ et par la hausse des redevances découlant d'une hausse du prix des marchandises d'environ 70 M\$.

Le prix moyen du brut Brent, un brut de référence courant sur le marché mondial, était de 78,27 \$ le baril en dollars américains au deuxième trimestre de 2010, en hausse d'environ 33 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix moyen que la compagnie a touché sur les ventes du pétrole brut classique canadien et du pétrole brut synthétique de Syncrude a aussi augmenté.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est établie en moyenne à 140 000 barils par jour pendant le deuxième trimestre, contre 139 000 barils pour la période correspondante de l'exercice précédent.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 81 000 barils par jour pour le deuxième trimestre contre 51 000 pour le deuxième trimestre de 2009. L'accroissement de la production au cours du deuxième trimestre s'explique par la diminution des travaux d'entretien.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 24 000 barils pour le deuxième trimestre de 2010 et était légèrement inférieure par rapport à la période correspondante de 2009, ce fléchissement s'expliquant par la diminution naturelle du rendement des gisements.

La production brute de gaz naturel du deuxième trimestre de 2010 a atteint 289 millions de pieds cubes par jour, tout comme pour la période correspondante de l'exercice précédent.



Deuxième trimestre de 2010 c. deuxième trimestre de 2009 (suite)

Le bénéfice net du secteur aval était de 68 M\$ au deuxième trimestre de 2010 comparativement à un solde négatif de 38 M\$ affiché pendant la période correspondante de l'exercice précédent. Des effets favorables d'environ 55 M\$ associés à la diminution des travaux d'entretien des raffineries et à l'élargissement général des marges d'environ 40 M\$ ont été les principaux facteurs à l'origine de la progression du bénéfice. Les résultats du deuxième trimestre ont également bénéficié d'un gain d'environ 25 M\$ réalisé à la vente de biens immobiliers non exploités. Ces facteurs ont été compensés en partie par l'effet de change défavorable d'une hausse du dollar canadien d'environ 25 M\$.

Le bénéfice net tiré des produits chimiques s'est élevé à 22 M\$ pour le deuxième trimestre, en hausse de 14 M\$ en regard de la même période de l'exercice précédent. L'élargissement des marges sectorielles a été en partie contrebalancé par le recul des ventes des produits à base de polyéthylène et les coûts plus élevés des activités d'entretien prévues du craqueur éthylénique de Sarnia.

Les effets sur les résultats nets des comptes non sectoriels étaient de moins 19 M\$ au cours du deuxième trimestre comparativement à moins 13 M\$ pour la période correspondante de 2009. L'évolution défavorable des résultats au cours du deuxième trimestre est avant tout attribuable à l'augmentation des charges liées à la rémunération à base d'actions.

Au cours du deuxième trimestre de 2010, le flux de trésorerie lié aux activités d'exploitation s'est élevé à 324 M\$ par rapport à 262 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. L'augmentation des flux de trésorerie découle avant tout de la hausse du bénéfice qui a été en partie annulée par les contributions financières de 295 M\$ au régime enregistré de retraite de la compagnie au deuxième trimestre de 2010.

Les fonds affectés aux activités d'investissement se sont chiffrés à 797 M\$ au deuxième trimestre, une augmentation de 318 M\$ par rapport à la période correspondante de 2009. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont élevées à 881 M\$ pour le deuxième trimestre, comparativement à 535 M\$ pour le trimestre correspondant de 2009. Les dépenses effectuées au cours du trimestre ont surtout servi à faire avancer les projets de croissance tels que le projet de Kearl.

Le solde de trésorerie de la compagnie s'établissait à 64 M\$ au 30 juin 2010, contre 513 M\$ à la fin de 2009.



Points saillants sur six mois

- Le bénéfice net était de 993 M\$ contre 498 M\$ pour les six premiers mois de 2009.
 - Augmentation du bénéfice net par action ordinaire à 1,16 \$ par rapport à 0,58 \$ au cours de la période correspondante de 2009.
 - Le flux de trésorerie généré par les activités d'exploitation était de 1 238 M\$ par rapport au flux de trésorerie lié aux activités d'exploitation de 34 M\$ utilisé au cours des six premiers mois de 2009.
 - Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont élevées à 1 781 M\$, en hausse de 73%, à l'appui du projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl et des autres projets de croissance.
 - La moyenne de la production brute de barils d'équivalent pétrole était de 296 000 barils par jour comparativement à 286 000 barils par jour au cours de la première moitié de 2009.
 - Le dividende par action déclaré pour les deux premiers trimestres de 2010 a totalisé 0,21 \$ en regard de 0,20 \$ pour la même période de 2009.
-

Semestre de 2010 c. semestre de 2009

Le bénéfice net pour les six premiers mois de 2010 était de 993 M\$, soit 1,16 \$ par action sur une base diluée, contre 498 M\$, soit 0,58 \$ par action, pour la première moitié de 2009.

Le bénéfice net du secteur amont pour les six premiers mois était de 890 M\$ contre 394 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. La montée du prix du pétrole brut en 2010 a fait accroître les revenus, ce qui a fait hausser le bénéfice d'environ 700 M\$. Les résultats ont aussi profité d'une augmentation de la production de Syncrude qui a rapporté environ 150 M\$ et d'une contraction généralisée des frais d'entretien d'environ 50 M\$. Ces facteurs ont été compensés en partie par la hausse du coût des redevances découlant d'une hausse du prix des marchandises d'environ 250 M\$ et de l'effet d'une hausse du dollar canadien d'environ 200 M\$.

Le prix moyen du brut Brent, un brut de référence courant sur le marché mondial, était de 77,30 \$ le baril en dollars américains au cours de la première moitié de 2010, en hausse d'environ 50 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix moyen que la compagnie a touché sur les ventes du pétrole brut classique canadien et du pétrole brut synthétique de Syncrude a aussi augmenté.

Pour les six premiers mois, la production brute de Cold Lake était de 144 000 barils par jour par rapport à 143 000 barils pendant la période correspondante de 2009.

Au cours de la première moitié de l'année, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 74 000 barils par jour contre 60 000 barils en 2009. L'accroissement de la production au cours de la première moitié de 2010 s'explique par la diminution des travaux d'entretien.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 24 000 barils pour les six premiers mois de 2010 et était légèrement inférieure par rapport à la période correspondante de 2009, ce fléchissement s'expliquant par la diminution naturelle du rendement des gisements.



Semestre de 2010 c. semestre de 2009 (suite)

Pour le premier semestre de l'exercice en cours, la production brute de gaz naturel s'est établie à 281 millions de pieds cubes par jour, contre 296 millions pour le premier semestre de 2009. La baisse de production est principalement attribuable aux activités d'entretien et à la diminution naturelle du rendement des gisements.

Le bénéfice net du secteur aval au cours du premier semestre s'est établi à 107 M\$ contre 164 M\$ en 2009. La baisse des résultats découle principalement des marges bien inférieures d'environ 90 M\$ et de l'effet de change défavorable d'une hausse du dollar canadien d'environ 55 M\$. Ces facteurs ont été en partie annulés par les effets favorables d'environ 65 M\$ associés à la diminution des travaux d'entretien des raffineries et un gain réalisé à la vente d'immobilisations hors exploitation.

Le bénéfice net tiré des produits chimiques au cours des six premiers mois s'est dégagé à 21 M\$, en hausse de 10 M\$ par rapport à la période correspondante de 2009. L'élargissement des marges sectorielles a été en partie annulé par le recul des ventes des produits à base de polyéthylène et les coûts plus élevés des activités d'entretien systématique.

Les effets sur les résultats nets des comptes non sectoriels pour les six premiers mois étaient de moins 25 M\$ contre un solde négatif de 71 M\$ pour l'exercice précédent. L'évolution favorable des résultats s'explique surtout par la baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions.

Des données financières et d'exploitation clés suivent.

Énoncés prospectifs

Les énoncés dans le présent rapport qui sont liés aux plans, prévisions, événements ou conditions futurs sont des énoncés prospectifs. Les résultats réels futurs, y compris les plans, coûts, calendriers et capacités des projets; les sources de financement; le règlement des imprévus et des positions fiscales incertaines; l'effet de changements touchant les prix et autres conditions du marché; ainsi que les dépenses environnementales et en immobilisations peuvent différer sensiblement en raison d'un certain nombre de facteurs tels que les négociations d'ententes commerciales; les changements apportés à l'approvisionnement et à la demande en matière de pétrole brut, gaz naturel et produits pétroliers et pétrochimiques; les événements politiques ou réglementaires; et tout autre facteur traité dans l'Article 1A sur le formulaire 10-K de 2010 de la compagnie.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire	Deuxième trimestre		Six mois	
	2010	2009	2010	2009
Bénéfice net (PCGR des États-Unis)				
Total des produits et des autres revenus	6 139	5 303	12 305	9 973
Total des charges	5 457	5 009	10 972	9 277
Bénéfice avant impôts sur les bénéfices	682	294	1 333	696
Impôts sur les bénéfices	165	85	340	198
Bénéfice net	517	209	993	498
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,61	0,25	1,17	0,59
Bénéfice net par action ordinaire - compte tenu d'une dilution (en dollars)	0,60	0,25	1,16	0,58
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	36	25	40	26
Total de l'actif au 30 juin			18 368	16 663
Total de la dette au 30 juin			228	141
Couverture de l'intérêt par le bénéfice (sur quatre trimestres, nombre de fois couvert)			355,6	381,4
Autres obligations à long terme au 30 juin			2 427	2 232
Capitaux propres au 30 juin			10 393	8 924
Capital moyen utilisé au 30 juin			10 656	9 104
Rendement du capital moyen utilisé (a) (sur quatre trimestres, pourcentage)			20,8	27,8
Dividendes sur actions ordinaires				
Total	93	84	178	170
Par action ordinaire (en dollars)	0,11	0,10	0,21	0,20
Millions d'actions ordinaires en circulation				
Au 30 juin			847,6	847,6
Moyenne - compte tenu d'une dilution	854,5	854,9	854,3	858,8

(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.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois	
	2010	2009	2010	2009
Total de la trésorerie et équivalents en espèces à la fin de l'exercice	64	390	64	390
Bénéfice net	517	209	993	498
Ajustement au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	192	193	374	390
(Gain) perte à la vente d'actifs	(42)	(31)	(46)	(32)
Charge d'impôts futurs et autres	70	(71)	72	(43)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation	(413) (a)	(38)	(155)	(847)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	324	262	1 238	(34)
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(797)	(479)	(1 604)	(886)
Produit de la vente d'actifs	54	35	60	37
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	3	(148)	(83)	(664)

(a) Le flux de trésorerie lié aux activités d'exploitation du deuxième trimestre de 2010 a subi une influence négative des contributions financières de 295 M\$ au régime enregistré de retraite de la compagnie.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

en millions de dollars canadiens	Deuxième trimestre		Six mois	
	2010	2009	2010	2009
Bénéfice net (PCGR des États-Unis)				
Amont	446	252	890	394
Aval	68	(38)	107	164
Produits chimiques	22	8	21	11
Comptes non sectoriels	(19)	(13)	(25)	(71)
Bénéfice net	517	209	993	498
Recettes globales				
Amont	1 984	1 596	4 193	3 016
Aval	5 312	4 530	10 504	8 613
Produits chimiques	331	313	684	585
Éliminations/Autres	(1 488)	(1 136)	(3 076)	(2 241)
Revenus	6 139	5 303	12 305	9 973
Achats de pétrole brut et de produits				
Amont	653	468	1,440	832
Aval	4 237	3 566	8 424	6 433
Produits chimiques	234	233	510	432
Éliminations	(1 488)	(1 136)	(3 077)	(2 246)
Achats de pétrole brut et de produits	3 636	3 131	7 297	5 451
Frais de production et de fabrication				
Amont	573	630	1 175	1 276
Aval	389	400	759	736
Produits chimiques	50	47	108	95
Frais de production et de fabrication	1 012	1 077	2 042	2 107
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration				
Amont	832	471	1 687	918
Aval	46	61	84	103
Produits chimiques	2	2	8	6
Comptes non sectoriels	1	1	2	2
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	881	535	1 781	1 029
Frais d'exploration imputés au bénéfice inclus ci-dessus	30	22	117	105

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

Statistiques d'exploitation	Deuxième trimestre		Six mois	
	2010	2009	2010	2009
Production brute de pétrole brut et de liquides du gaz naturel (LGN) (en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	140	139	144	143
Syncrude	81	51	74	60
Pétrole classique	24	25	24	26
Total de la production de pétrole brut	245	215	242	229
LGN mis en vente	7	8	7	8
Total de la production de pétrole brut et de LGN	252	223	249	237
Production brute de gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	289	286	281	296
Production brute d'équivalent pétrole (a) (en milliers de barils d'équivalent pétrole par jour)	300	271	296	286
Production nette de pétrole brut et de LGN (en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	112	116	115	128
Syncrude	74	49	67	60
Pétrole classique	18	19	18	21
Total de la production de pétrole brut	204	184	200	209
LGN mis en vente	5	6	5	6
Total de la production de pétrole brut et de LGN	209	190	205	215
Production nette de gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	265	276	251	269
Production nette d'équivalent pétrole (a) (en milliers de barils d'équivalent pétrole par jour)	253	236	247	260
Ventes de brut fluidifié de Cold Lake (en milliers de barils par jour)	184	180	192	189
Ventes de LGN (en milliers de barils par jour)	9	6	11	9
Ventes de gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	263	265	263	271
Prix de vente moyens (en dollars canadiens)				
Prix touché pour le pétrole brut classique (le baril)	69,53	60,08	72,01	53,37
Prix obtenu pour le LGN (le baril)	43,79	35,11	50,53	39,06
Prix touché pour le gaz naturel (le millier de pieds cubes)	3,79	3,48	4,49	4,67
Prix obtenu pour l'huile synthétique (le baril)	77,98	68,27	79,91	61,11
Prix obtenu pour le bitume (le baril)	54,46	56,74	58,73	45,58
Débit des raffineries (en milliers de barils par jour)	418	365	428	412
Utilisation de la capacité de raffinage (pourcentage)	83	73	85	82
Ventes nettes de produits pétroliers (en milliers de barils par jour)				
Essence	214	205	209	198
Mazout domestique, carburant diesel et carburéacteur	136	135	141	146
Mazout lourd	31	24	32	28
Huiles lubrifiantes et autres produits	47	36	43	36
Ventes nettes de produits pétroliers	428	400	425	408
Ventes de produits pétrochimiques (en milliers de barils par jour)	2,6	2,9	2,6	2,8

(a) Gaz converti en équivalent pétrole à 6 millions de pieds cubes = 1 millier de barils

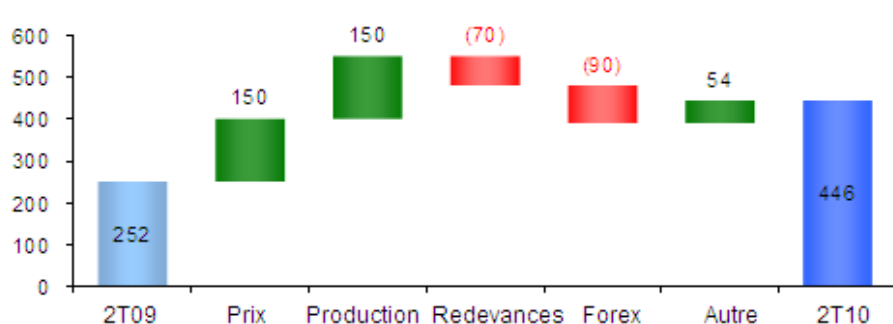
COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

	Bénéfice net (PCGR des États-Unis) (en millions de dollars canadiens)	Bénéfice net par action ordinaire (dollars)
2006		
Premier trimestre	591	0,60
Deuxième trimestre	837	0,85
Troisième trimestre	822	0,84
Quatrième trimestre	794	0,83
Année	3 044	3,12
2007		
Premier trimestre	774	0,82
Deuxième trimestre	712	0,76
Troisième trimestre	816	0,88
Quatrième trimestre	886	0,97
Année	3 188	3,43
2008		
Premier trimestre	681	0,76
Deuxième trimestre	1 148	1,29
Troisième trimestre	1 389	1,57
Quatrième trimestre	660	0,77
Année	3 878	4,39
2009		
Premier trimestre	289	0,34
Deuxième trimestre	209	0,25
Troisième trimestre	547	0,64
Quatrième trimestre	534	0,63
Année	1 579	1,86
2010		
Premier trimestre	476	0,56
Deuxième trimestre	517	0,61

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
DEUXIÈME TRIMESTRE 2010

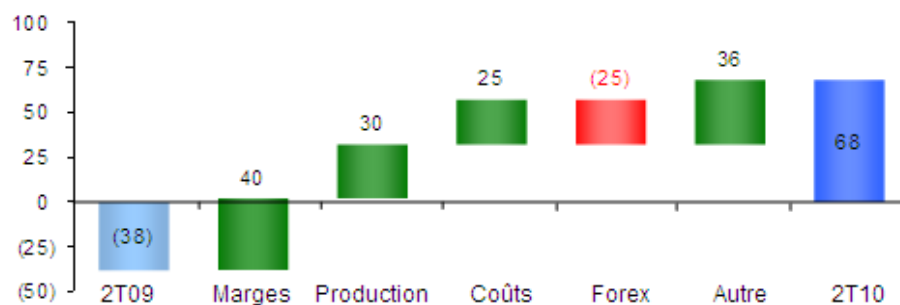
Facteurs influant sur le bénéfice net (en millions de dollars canadiens)

Résultats du 2T10 c. 2T09 dans le secteur amont



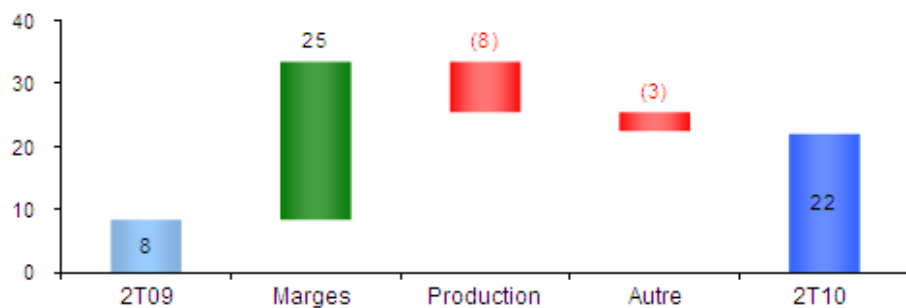
	2T10	2T09	2T10 c. 2T09
	446	252	194

Résultats du 2T10 c. 2T09 dans le secteur aval



	2T10	2T09	2T10 c. 2T09
	68	(38)	106

Résultats du 2T10 c. 2T09 des produits chimiques



	2T10	2T09	2T10 c. 2T09
	22	8	14