

Communiqué du T4

POUR LES DOUZE MOIS TERMINÉS LE 31 DÉCEMBRE 2009

Calgary, le 2 février 2010

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

(en millions de dollars, sauf indication contraire)	Quatrième trimestre			Douze mois		
	2009	2008	%	2009	2008	%
Bénéfice net (PCGR des États-Unis)	534	660	(19)	1 579	3 878	(59)
Bénéfice net par action ordinaire - compte tenu d'une dilution (dollars)	0,62	0,76	(18)	1,84	4,36	(58)
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	834	433	93	2 438	1 363	79

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

« Les prix plus bas du pétrole et du gaz naturel et la faible demande pour les produits énergétiques représentent un défi économique persistant. En dépit du ralentissement économique actuel, l'Impériale continue à développer les projets de croissance de la compagnie et à livrer de solides résultats.

Le bénéfice net pour le quatrième trimestre a été de 534 M\$, en baisse de 19 % par rapport à la même période en 2008. Tandis que les résultats nets pour le quatrième trimestre dans le secteur amont étaient en hausse par rapport à la même période de l'exercice précédent, les résultats pour le quatrième trimestre dans le secteur aval ont beaucoup souffert d'une baisse généralisée de la demande de produits et des marges.

Avec notre solide bilan, nos dettes minimales et notre approche disciplinée à long terme, nous sommes bien placés pour continuer à investir tout au long du cycle d'affaires. Pendant le quatrième trimestre, les dépenses en immobilisations et frais d'exploration ont augmenté à 834 M\$, en hausse de 93 % par rapport à la même période de l'exercice précédent. Pour l'année 2009 au complet, les dépenses en immobilisations et frais d'exploration étaient de 2 438 M\$, en hausse de 79 % par rapport à 2008.

Notre approche d'investissement disciplinée et axée sur le long terme continuera à récompenser nos actionnaires. En 2009, l'Impériale a versé un total de 833 M\$ aux actionnaires sous forme de dividendes et de rachats d'actions, tandis que nous avons augmenté nos investissements dans les principales opportunités de croissance qui amèneront de nouvelles sources d'énergie et une croissance pour les actionnaires ».

L'Impériale est l'une des plus importantes entreprises au 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 quatrième trimestre

- Le bénéfice net s'est établi à 534 M\$ contre 660 M\$ pour le quatrième trimestre de 2008.
- Le bénéfice net par action ordinaire s'est élevé à 0,62 \$ contre 0,76 \$ pour le quatrième trimestre de 2008.
- Les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation se sont élevés à 927 M\$ contre 912 M\$ pour la période correspondante de l'exercice précédent.
- Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont chiffrées à 834 M\$, en hausse de 93 % par rapport au quatrième trimestre de 2008.
- La production brute de barils d'équivalent pétrole était en moyenne de 297 000 barils par jour, par rapport à 309 000 barils par jour pendant la même période de l'exercice précédent. La baisse des volumes de production au cours du quatrième trimestre était due principalement à des réparations de puits dans la partie nord du gisement de Cold Lake. Depuis, les activités de forage et d'injection de vapeur ont repris dans cette région et la production devrait revenir à des niveaux normaux.
- **Record de performance en matière de sécurité** – En 2009, l'Impériale a obtenu les meilleurs résultats de sécurité de tous les temps pour les employés comme pour les entrepreneurs. Cette performance est le résultat d'un engagement significatif de toute l'organisation et témoigne de la concentration de l'Impériale sur l'excellence opérationnelle.
- **Progrès à Kearl** – Les activités de construction d'infrastructure et de préparation du site se sont poursuivies au projet d'exploitation des sables pétrolifères de Kearl avec une main-d'œuvre d'environ 2 500 employés et entrepreneurs à la fin de l'année. Le projet de Kearl totalise des ressources récupérables estimées de 4,6 milliards de barils de bitume avant redevances, dans lesquelles l'Impériale détient une participation de 71 %.
- **Renforcement de position dans les sables bitumineux** – Grâce à son solide bilan, l'Impériale, dans une coentreprise à égalité de parts avec ExxonMobil Canada, a acquis des concessions minières de sables bitumineux de UTS Energy Corporation totalisant 16 600 acres nettes dans la région de l'Athabasca en Alberta. Les nouvelles concessions sont adjacentes aux superficies de sables pétrolifères non mis en valeur détenues par l'Impériale dans la région.
- **Progression de l'exploration à Horn River** – L'Impériale a entamé son deuxième programme d'exploration hivernale à Horn River dans le nord-est de la Colombie-Britannique et devrait forer jusqu'à 11 puits de gaz de schiste. L'Impériale, conjointement avec ExxonMobil Canada (participation 50-50), détient maintenant 309 000 acres nettes dans la région, les actifs fonciers les plus importants de l'industrie dans le bassin.
- **Mise à jour sur le projet de gaz naturel du Mackenzie** – La Commission d'examen conjoint du projet gazier Mackenzie a produit son rapport sur l'impact environnemental, social et culturel du projet de gaz naturel du Mackenzie. La décision réglementaire finale de l'Office national de l'énergie est prévue pour septembre 2010.
- **Investissement au cours du cycle de baisse dans les principaux projets de croissance** – Nous avons complété un programme d'immobilisations et d'exploration de 2,4 G\$ en 2009, axé sur l'avancement des principaux projets du secteur amont, ainsi que des investissements en initiatives environnementales. Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration prévues pour 2010 sont de 3,2 G\$.
- **Contributions aux communautés canadiennes** – L'Impériale a contribué 23 M\$ aux communautés canadiennes en 2009, dont 2 M\$ destinés à l'enseignement des mathématiques et des sciences. Les contributions spéciales du quatrième trimestre comprenaient un engagement de 1 M\$ envers l'École de politique publique de l'Université de Calgary et un avion de 8 M\$ à l'Institut de technologie du sud de l'Alberta pour utilisation dans les programmes d'entretien d'avions, d'avionique et de structures de son École des transports.

Quatrième trimestre 2009 c. quatrième trimestre 2008

Le bénéfice net pour le quatrième trimestre de 2009 s'est établi à 534 M\$ ou 0,62 \$ par action, compte tenu d'une dilution, contre 660 M\$ ou 0,76 \$ par action pour la même période en 2008.

Le bénéfice net du secteur amont pour le quatrième trimestre était de 491 M\$, en hausse de 155 M\$ par rapport à la même période en 2008. L'augmentation des résultats était attribuable principalement à des prix plus élevés du pétrole brut totalisant environ 600 M\$. L'amélioration du prix obtenu a été partiellement compensée par l'impact négatif d'un dollar canadien plus fort d'environ 265 M\$, des redevances plus élevées découlant de la hausse du prix des marchandises d'environ 135 M\$ et une baisse de la production de bitume à Cold Lake d'environ 50 M\$.

Le prix moyen en dollars américains du brut Brent, une référence courante sur le marché mondial du pétrole, s'est solidifié au cours du quatrième trimestre avec une moyenne de 74,54 \$ par baril, en hausse d'environ 36 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent. Le prix que la compagnie a obtenu pour le pétrole brut classique canadien et le pétrole brut synthétique de la production de Syncrude reflétait la même tendance que les prix mondiaux. Cependant, les effets d'un dollar canadien plus fort ont limité les améliorations du prix en dollars canadiens obtenu par la compagnie pour le pétrole brut classique et le pétrole brut synthétique de Syncrude au cours du quatrième trimestre de 2009.

Le prix du pétrole brut canadien plus lourd a également augmenté suivant celui du pétrole brut plus léger. Le prix moyen obtenu par la compagnie pour le bitume de Cold Lake a augmenté d'environ 70 % pendant le quatrième trimestre, par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent, reflétant le rétrécissement de l'écart de prix entre le pétrole brut léger et le bitume de Cold Lake.

Le prix moyen que la compagnie a obtenu pour le gaz naturel était de 4,23 \$ par millier de pieds cubes au cours du quatrième trimestre, en baisse par rapport à 7,31 \$ pour le même trimestre de l'exercice précédent.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est établie en moyenne à 134 000 barils par jour pendant le quatrième trimestre contre 146 000 pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La baisse des volumes de production pour le quatrième trimestre était attribuable à des réparations de puits dans la partie nord du gisement. Les activités de forage et d'injection de vapeur ont repris depuis dans cette région et la production devrait revenir à des niveaux normaux.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est établie à 82 000 barils par jour pour le quatrième trimestre, contre 77 000 barils pour le quatrième trimestre de 2008. Les volumes étaient plus élevés au cours du quatrième trimestre que pendant la même période en 2008 en raison de la baisse des activités de maintenance.

Pour le quatrième trimestre, la production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 24 000 barils par jour, par rapport à 27 000 barils pour la période correspondante en 2008. La baisse de production est avant tout le résultat de la diminution naturelle du gisement dans le bassin de l'Ouest canadien.

La production brute de gaz naturel du quatrième trimestre de 2009 était de 298 millions de pieds cubes par jour, essentiellement la même que pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Dans le secteur aval, le bénéfice net s'est élevé à 52 M\$ pour le quatrième trimestre de 2009, par rapport à 257 M\$ pour la même période de l'exercice précédent. Les résultats du quatrième trimestre de 2009 ont été influencés par une contraction généralisée des marges d'environ 180 M\$. Un dollar canadien plus fort a également eu un impact négatif sur les résultats du quatrième trimestre de 2009.

Quatrième trimestre 2009 c. quatrième trimestre 2008 (suite)

Le bénéfice net tiré des produits chimiques s'est élevé à 16 M\$ pour le quatrième trimestre, par rapport à 28 M\$ pour le même trimestre de l'exercice précédent. Les résultats du quatrième trimestre ont souffert de la contraction généralisée des marges attribuable à la lenteur de l'économie.

Les effets des comptes non sectoriels sur le bénéfice net étaient de moins 25 M\$ pour le quatrième trimestre, par rapport à 39 M\$ pour la même période en 2008. La baisse des résultats du quatrième trimestre s'explique principalement par la modification des charges liées à la rémunération à base d'actions.

Pour le quatrième trimestre de 2009, les activités d'exploitation ont généré des flux de trésorerie de 927 M\$ et 807 M\$ ont été utilisés pour financer les projets de croissance comme celui de Kearl. Le solde de trésorerie de la compagnie était de 513 M\$ en date du 31 décembre 2009, une augmentation de 55 M\$ par rapport à la fin du troisième trimestre de 2009.

Points saillants des douze mois

- Le bénéfice net s'est chiffré à 1 579 M\$, en baisse par rapport à 3 878 M\$ en 2008.
- Le bénéfice net par action ordinaire a baissé à 1,84 \$ contre 4,36 \$ en 2008.
- Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont chiffrés à 1 591 M\$ contre 4 263 M\$ en 2008.
- Les dépenses en immobilisations et frais d'exploration se sont élevées à 2 438 M\$, en hausse de 79 %.
- La production brute de barils d'équivalent pétrole était en moyenne de 293 000 barils par jour par rapport à 308 000 barils par jour en 2008.
- En 2009, l'Impériale a versé un total de 833 M\$ en espèces aux actionnaires sous forme de dividendes et de rachats d'actions contre 2 540 M\$ en 2008.
- Le dividende par action payé en 2009 a totalisé 0,40 \$, en hausse par rapport à 0,37 \$ en 2008.

Douze mois 2009 c. douze mois 2008

Le bénéfice net pour toute l'année 2009 s'est établi à 1 579 M\$ ou 1,84 \$ par action, compte tenu d'une dilution, contre 3 878 M\$ ou 4,36 \$ par action pour toute l'année 2008.

Pour le secteur amont, le bénéfice net de l'année s'est établi à 1 324 M\$ contre 2 923 M\$ en 2008. La baisse des prix du pétrole brut et du gaz naturel en 2009 a entraîné une réduction des revenus ayant un impact sur les résultats d'environ 2 400 M\$ en raison du ralentissement économique mondial. Les résultats témoignent également de la baisse de production de bitume de Cold Lake d'environ 100 M\$ et d'une baisse des volumes de pétrole classique en raison d'une diminution prévisible du rendement des gisements d'environ 60 M\$. Ces facteurs ont été compensés en partie par une baisse du coût des redevances due à une chute du prix des marchandises d'environ 600 M\$ et de l'impact d'une baisse du dollar canadien d'environ 325 M\$.

Le prix moyen en dollars américains du brut Brent, une référence courante sur le marché mondial du pétrole, était de 61,61 \$ le baril, en baisse d'environ 36 % par rapport à 2008. Le prix que la compagnie a obtenu sur les ventes de pétrole brut classique canadien et de pétrole brut synthétique de la production de Syncrude a suivi les tendances des prix mondiaux.

Le prix du pétrole brut canadien plus lourd a également baissé de pair avec celui du pétrole brut plus léger. Le prix moyen que la compagnie a obtenu pour le bitume de Cold Lake a chuté d'environ 25 % pour toute l'année 2009, par rapport à 2008, reflétant le rétrécissement de l'écart de prix entre le pétrole brut léger et le bitume de Cold Lake.

En 2009, le prix moyen obtenu pour le gaz naturel était de 4,11 \$ par millier de pieds cubes, en baisse par rapport à 8,69 \$ en 2008.

Pour l'année complète, la production brute de bitume de Cold Lake était de 141 000 barils par jour contre 147 000 barils en 2009. La baisse des volumes de production en 2009 est attribuable à la nature cyclique de la production de Cold Lake et à des réparations de puits dans la partie nord du gisement. Les activités de forage et d'injection de vapeur ont repris depuis dans cette région et la production devrait revenir à des niveaux normaux.

Douze mois 2009 c. douze mois 2008 (suite)

Au cours de 2009, la quote-part de la compagnie de la production brute de Syncrude était en moyenne de 70 000 barils par jour contre 72 000 barils en 2008. Les activités de maintenance planifiée pendant la première moitié de 2009, qui comprenaient des modifications de conception pour améliorer la performance d'exploitation à long terme, ont contribué à la réduction de la production pour les douze mois de 2009.

La production brute de pétrole brut classique s'est élevée en moyenne à 25 000 barils par jour en 2009, contre 27 000 barils en 2008. La baisse naturelle du rendement des gisements du bassin de l'Ouest canadien est la principale raison à l'origine de ce fléchissement de production.

Pour l'exercice, la production brute de gaz naturel s'est élevée à 295 millions de pieds cubes par jour, en baisse par rapport à 310 millions de pieds cubes en 2008. La diminution de la production est avant tout attribuable à la baisse naturelle du rendement des gisements.

Le bénéfice net pour le secteur aval était de 278 M\$ en 2009 contre 796 M\$ en 2008. Les résultats de 2008 incluaient un gain de 187 M\$ provenant de la vente de Rainbow Pipe Line Co. Ltd. Les résultats de 2009 ont également été influencés par une contraction généralisée des marges d'environ 270 M\$ et une baisse des volumes de vente d'environ 70 M\$ due au ralentissement de l'économie. Ces facteurs ont été compensés partiellement par l'effet favorable d'un dollar canadien plus faible d'environ 40 M\$.

Le bénéfice net tiré des produits chimiques s'est chiffré à 46 M\$ contre 100 M\$ en 2008. Les résultats de 2009 ont souffert de la contraction généralisée des marges résultant de la lenteur de l'économie.

Pour l'année complète, les effets sur le bénéfice net des comptes non sectoriels étaient de moins 69 M\$ contre 59 M\$ en 2008. Les résultats défavorables en 2009 étaient dus principalement à des modifications aux charges liées à la rémunération à base d'actions et à la baisse des intérêts créditeurs résultant de rendements plus faibles des soldes de trésorerie.

En 2009, les rachats d'actions ont été réduits à environ 12 millions d'actions pour 492 M\$, y compris les actions achetées de ExxonMobil, par rapport à 44 millions d'actions achetées pour 2 210 M\$ en 2008. L'Impériale n'a pas fait de rachats substantiels d'actions depuis le deuxième trimestre de 2009, car les flux de trésorerie de l'exploitation ont été utilisés pour financer les projets de croissance comme Kearl. La compagnie continuera à évaluer son programme d'achat d'actions dans le contexte de ses activités d'investissement globales.

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 2008 de la compagnie.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

(en millions de dollars canadiens, sauf indication contraire)	Quatrième trimestre		Douze mois	
	2009	2008	2009	2008
Bénéfice net (PGCR des États-Unis)				
Total des produits et des autres revenus	5 864	5 942	21 398	31 579
Total des charges	5 119	5 171	19 198	26 303
Bénéfice avant impôts sur les bénéfices	745	771	2 200	5 276
Impôts sur les bénéfices	211	111	621	1 398
Bénéfice net	534	660	1 579	3 878
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,63	0,77	1,86	4,39
Bénéfice net par action ordinaire - compte tenu d'une dilution (en dollars)	0,62	0,76	1,84	4,36
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	12	5	38	209
Total de l'actif au 31 décembre			17 473	17 035
Dette totale au 31 décembre			140	143
Couverture des intérêts par le bénéfice (nombre de fois couverts)			276,0	480,6
Autres obligations à long terme au 31 décembre			2 839	2 254
Capitaux propres au 31 décembre			9 439	9 065
Capital utilisé au 31 décembre			9 615	9 248
Rendement du capital moyen utilisé (a) (pourcentage)			16,8	44,7
Dividendes sur actions ordinaires				
Total	85	85	340	334
Par action ordinaire (en dollars)	0,10	0,10	0,40	0,38
Millions d'actions ordinaires en circulation				
Au 31 décembre			847,6	859,4
Moyenne - compte tenu d'une dilution	854,0	871,7	856,7	889,0

(a) Le rendement du capital utilisé correspond au bénéfice net, coûts de financement après impôts non déduits, divisé par la moyenne du capital utilisé au début et à la fin de l'exercice.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

(en millions de dollars canadiens)	Quatrième trimestre		Douze mois	
	2009	2008	2009	2008
Total de la trésorerie et équivalents en espèces	513	1 974	513	1 974
Bénéfice net	534	660	1 579	3 878
Ajustement au titre d'éléments hors trésorerie :				
Amortissement et épuisement	197	178	781	728
(Gain) perte à la vente d'actifs	(13)	(5)	(45)	(241)
Charges d'impôts futurs et autres	(12)	492	(61)	387
Variations de l'actif et du passif d'exploitation	221 (a)	(413)	(663)	(489)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	927	912	1 591	4 263
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	(785)	(380)	(2 216)	(961)
Produit de la vente d'actifs	22	12	67	272
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(87)	(491)	(836)	(2 536)

(a) Le calendrier des paiements d'impôts sur les bénéfices et des stocks plus faibles ont eu une incidence positive sur les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation du quatrième trimestre 2009.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

(en millions de dollars canadiens)	Quatrième trimestre		Douze mois	
	2009	2008	2009	2008
Bénéfice net (PGCR des États-Unis)				
Amont	491	336	1 324	2 923
Aval	52	257	278	796
Chimique	16	28	46	100
Comptes non sectoriels	(25)	39	(69)	59
Bénéfice net	534	660	1 579	3 878
Produits d'exploitation par secteur				
Amont	2 025	1 721	6 919	11 240
Aval	5 019	5 311	18 381	27 212
Chimique	336	331	1 236	1 833
Éliminations/Autres	(1 516)	(1 421)	(5 138)	(8 706)
Produits	5 864	5 942	21 398	31 579
Achats de pétrole brut et de produits par secteur				
Amont	624	515	2 024	3 995
Aval	4 002	4 021	14 164	22 223
Chimique	248	228	898	1 401
Éliminations	(1 517)	(1 434)	(5 152)	(8 754)
Achats de pétrole brut et de produits	3 357	3 330	11 934	18 865
Frais de production et de fabrication				
Amont	560	642	2 385	2 569
Aval	323	355	1 372	1 452
Chimique	52	49	194	208
Éliminations	-	(1)	-	(1)
Frais de production et de fabrication	935	1 045	3 951	4 228
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration				
Amont	745	355	2 167	1 110
Aval	84	70	251	232
Chimique	3	6	15	13
Comptes non sectoriels	2	2	5	8
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration	834	433	2 438	1 363
Frais d'exploration imputés au bénéfice inclus ci-dessus	27	41	153	132

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

Statistiques d'exploitation	Quatrième trimestre		Douze mois	
	2009	2008	2009	2008
Production brute de pétrole brut et de liquides du gaz naturel (LGN) (en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	134	146	141	147
Syncrude	82	77	70	72
Pétrole classique	24	27	25	27
Total de la production de pétrole brut	240	250	236	246
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	7	9	8	10
Total de la production du pétrole brut et de LGN	247	259	244	256
Production brute de gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	298	297	295	310
Production brute d'équivalent pétrole (a) (en milliers de barils d'équivalent pétrole par jour)	297	309	293	308
Production nette de pétrole brut et de LGN (en milliers de barils par jour)				
Cold Lake	107	129	120	124
Syncrude	73	68	65	62
Pétrole classique	18	20	20	19
Total de la production de pétrole brut	198	217	205	205
Liquides du gaz naturel (LGN) mis en vente	6	7	6	8
Total de la production de pétrole brut et de LGN	204	224	211	213
Production nette du gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	264	239	274	249
Production nette d'équivalent pétrole (a) (en milliers de barils d'équivalent pétrole par jour)	248	264	257	255
Ventes de brut fluidifié de Cold Lake (en milliers de barils par jour)	174	190	184	191
Ventes de LGN (en milliers de barils par jour)	12	13	10	11
Ventes de gaz naturel (en millions de pieds cubes par jour)	277	291	272	288
Moyenne des prix touchés et des prix de vente (en dollars canadiens)				
Prix touché pour le pétrole brut classique (le baril)	69,92	56,75	60,32	95,76
LGN (le baril)	48,15	43,61	41,19	59,35
Prix touché par le gaz naturel (le millier de pieds cubes)	4,23	7,31	4,11	8,69
Réalisations de Syncrude (le baril)	78,64	69,21	69,69	106,61
Pétrole lourd de l'Ouest canadien (le baril)	67,68	47,73	58,67	82,96
Débit des raffineries (en milliers de barils par jour)	412	441	413	446
Utilisation de la capacité de raffinage (en pourcentage)	82	88	82	89
Ventes de produits pétroliers (en milliers de barils par jour)				
Essence	200	204	200	204
Mazout domestique, carburant diesel et carburacteur	142	158	143	157
Mazout lourd	31	32	27	30
Huiles lubrifiantes et autres produits	42	54	39	47
Ventes nettes de produits pétroliers	415	448	409	438
Ventes de produits pétrochimiques (en milliers de tonnes par jour)	2,9	2,2	2,8	2,8

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

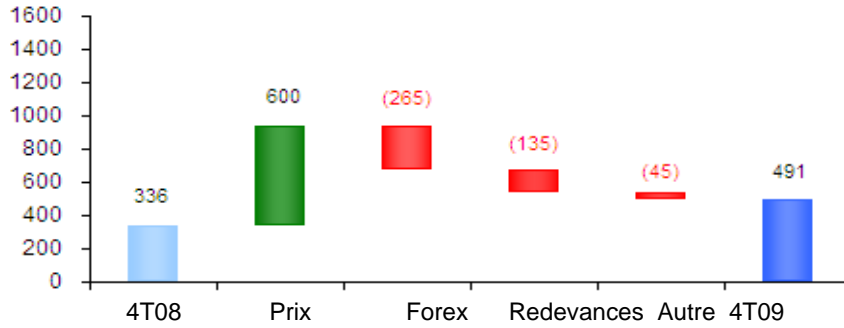
COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

	Bénéfice net (PGCR des États-Unis) (en millions de dollars canadiens)	Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)
2005		
Premier trimestre	393	0,38
Deuxième trimestre	539	0,52
Troisième trimestre	652	0,64
Quatrième trimestre	1 016	1,00
Année	2 600	2,54
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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE
QUATRIÈME TRIMESTRE 2009

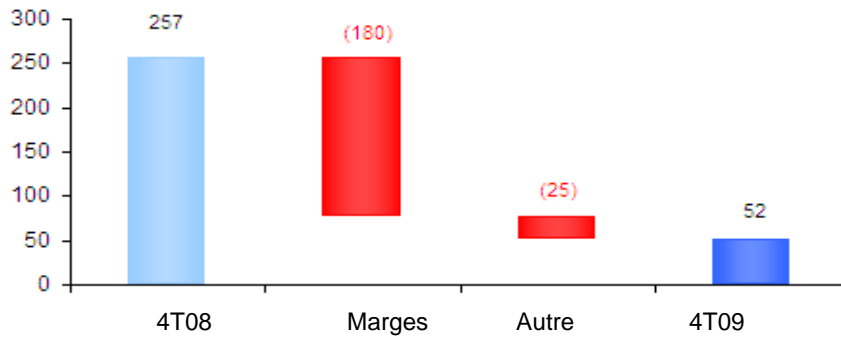
Facteurs influant sur le bénéfice net (en millions de dollars canadiens)

Résultats du 4T09 c. 4T08 dans le secteur amont



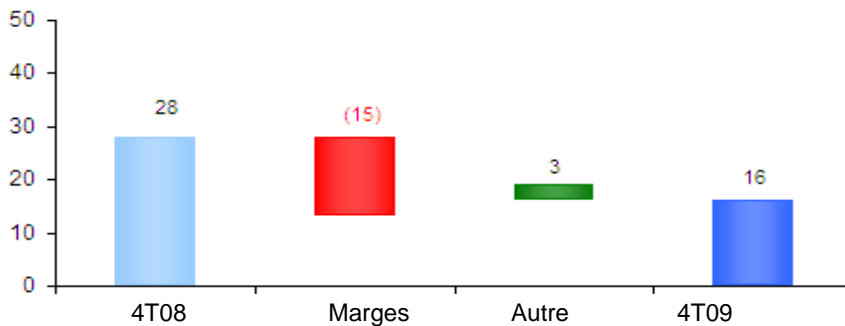
	4T09	4T08	4T09 c. 4T08
	491	336	155

Résultats du 4T09 c. 4T08 dans le secteur aval



	4T09	4T08	4T09 c. 4T08
	52	257	(205)

Résultats du 4T09 c. 4T08 des produits chimiques



	4T09	4T08	4T09 c. 4T08
	16	28	(12)