



**PREMIER TRIMESTRE 2013**

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

**POUR LE TRIMESTRE TERMINÉ LE 31 MARS 2013**



---

**RAPPORT DE GESTION**

---

**RÉSULTATS D'EXPLOITATION**

Le bénéfice net de la compagnie pour le premier trimestre de 2013 a été de 798 M\$ ou 0,94 \$ par action sur une base diluée, comparativement à 1 015 M\$ ou 1,19 \$ par action pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Le fléchissement des résultats de ce premier trimestre est principalement attribuable à l'impact de la baisse du prix de vente des liquides, de l'accroissement des travaux d'entretien systématique des raffineries, de la baisse des volumes et de la hausse des coûts d'entretien à Syncrude et de la hausse des dépenses de préparation à Kearnl. Ces facteurs ont été atténués par une baisse des redevances en raison de la baisse du prix de vente des liquides et après la hausse des marges de raffinage.

**Secteur amont**

Le bénéfice net du secteur amont au premier trimestre s'est établi à 300 M\$ contre 542 M\$ pour la période correspondante de 2012. Les résultats ont diminué d'environ 270 M\$ suite à la baisse des prix obtenus pour les liquides. Parmi les autres facteurs qui ont contribué à la baisse des résultats figurent la diminution de la production des volumes et l'augmentation des coûts d'entretien de Syncrude totalisant environ 75 M\$, ainsi que la hausse des dépenses de préparation à Kearnl qui a retranché environ 50 M\$ aux résultats. Ces facteurs ont été atténués par une diminution du coût des redevances d'environ 160 M\$ suite à la baisse des prix obtenus pour les liquides.

Les prix de la majeure partie de la production de liquides de la compagnie sont établis en fonction de celui du West Texas Intermediate (WTI), un brut de référence courant sur les marchés du centre du continent nord-américain. Par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, le prix moyen du pétrole brut WTI en dollars américains était en baisse de 8,67 \$ le baril, ou environ 8 %, au cours du premier trimestre de 2013. La baisse des prix moyens en dollars canadiens obtenus par la compagnie sur les ventes de pétrole brut classique et de pétrole brut synthétique correspondait à celle du WTI. Pour le premier trimestre de 2013, le prix moyen en dollars canadiens obtenu pour le bitume a baissé de 34 %, passant à 43,63 \$ le baril. Les déséquilibres entre l'offre et la demande de pétrole brut lourd sur les marchés du centre du continent nord-américain et les effets de la répartition de la capacité de transport de pétrole par pipeline ont élargi l'écart entre les prix du pétrole brut léger et du bitume provenant de Cold Lake. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 3,50 \$ par millier de pieds cubes était en hausse d'environ 48 % au premier trimestre de 2013 par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

La production brute de bitume de Cold Lake, qui s'est élevée en moyenne à 164 000 barils par jour, a établi un nouveau record pour un trimestre. La production de Cold Lake a augmenté de 7 000 barils par jour par rapport à la même période de l'exercice précédent. La croissance du volume a été réalisée grâce à un niveau de fiabilité plus élevé et au rendement solide des gisements.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude au premier trimestre s'est élevée à 65 000 barils par jour contre 74 000 au premier trimestre de 2012. La baisse de production est principalement attribuable à l'accroissement des activités d'entretien.

La production brute de pétrole classique s'est établie en moyenne à 20 000 barils par jour au premier trimestre contre 21 000 pour la période correspondante en 2012.

La production brute de gaz naturel du premier trimestre de 2013 a été de 187 millions de pieds cubes par jour contre 198 millions de pieds cubes par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent. La baisse de production est principalement attribuable à la diminution naturelle du rendement des gisements

# PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

---

## RAPPORT DE GESTION (suite)

---

classiques et à la cession de biens, atténuée par les volumes de production de Celtic et du projet pilote de Horn River.

Le 26 février 2013, après la clôture de l'acquisition de Celtic Exploration Ltd (Celtic) par ExxonMobil Canada, l'Impériale a les actifs et repris les passifs de Celtic (participation de 50 %) pour la somme de 1,6 G\$. Voir la note 10 : Acquisition des états financiers pour plus de détails.

Le 27 avril, le démarrage de la phase de mise en valeur initiale du projet des sables pétrolifères de Kearnl a marqué une étape importante pour l'Impériale.

### Secteur aval

Le bénéfice net du secteur aval a été de 478 M\$ au premier trimestre, en hausse de 23 M\$ par rapport au premier trimestre de 2012. Les résultats ont augmenté d'environ 125 M\$ principalement en raison de l'effet favorable des marges de raffinage, atténué par des activités d'entretien à la raffinerie de Sarnia en hausse de 90 M\$. Les résultats du premier trimestre de 2012 comprenaient un gain d'environ 15 M\$ provenant de la vente d'immobilisations.

Les marges de raffinage du centre du continent nord-américain sont demeurées fortes au cours du premier trimestre de 2013. La hausse des marges de raffinage a découlé de l'élargissement de l'écart entre le prix des produits raffinés et le coût du pétrole brut traité.

### Produits chimiques

Le bénéfice net des produits chimiques a été de 35 M\$ au premier trimestre, inchangé par rapport à celui du trimestre correspondant de l'exercice précédent.

### Comptes non sectoriels

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 15 M\$, contre un solde négatif de 17 M\$ pour la période correspondante de 2012.

## SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 597 M\$ au cours du premier trimestre, en regard de 1 047 M\$ pour la période correspondante de 2012. La diminution des flux de trésorerie est principalement attribuable à la baisse du bénéfice et aux effets du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 2 935 M\$ au cours du premier trimestre, comparativement à 1 064 M\$ au cours de la période correspondante de 2012. La somme de 1 602 M\$ (déduction faite de la trésorerie acquise qui s'est chiffrée à 6 M\$) a été engagée pour conclure l'acquisition des actifs et la reprise des passifs de Celtic (participation de 50 %). Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont établies à 1 345 M\$ au cours du premier trimestre, en regard de 1 145 M\$ au cours du trimestre correspondant de 2012. Les dépenses du trimestre ont été axées principalement sur l'avancement des projets d'expansion de Kearnl. Les autres investissements incluaient le projet d'expansion de Nabiye à Cold Lake et la fourniture de capitaux de soutien pour les projets d'extraction et de gestion des résidus de Syncrude.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement ont donné lieu à des rentrées nettes de 2 179 M\$ au premier trimestre, comparativement à des sorties nettes de 140 M\$ au premier trimestre de 2012. Au cours du premier trimestre, la compagnie a augmenté le niveau de sa dette à long terme de 1 595 M\$ en tirant des fonds sur une facilité de crédit existante et en émettant des billets de trésorerie supplémentaires qui ont augmenté la dette à court terme de 687 M\$. La majeure partie de la hausse de l'endettement a servi à financer l'acquisition. Les dividendes payés au premier trimestre de 2013 se sont élevés à 102 M\$, soit

# PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

## RAPPORT DE GESTION (suite)

9 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2012. Au premier trimestre, la compagnie a porté le montant de sa marge de crédit bancaire de soutien de 300 M\$ à 500 M\$ sans modifier la date d'échéance. La compagnie n'a pas utilisé cette marge. Également au premier trimestre, la compagnie a obtenu une marge de crédit bancaire non garantie de 250 M\$ expirant en mars 2014 pour soutenir son programme d'émission de billets de trésorerie. La compagnie n'a pas utilisé cette marge.

Les facteurs susmentionnés ont entraîné une baisse du solde de trésorerie de la compagnie qui, au 31 mars 2013, s'établissait à 323 M\$ contre 482 M\$ à la fin de 2012.

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

L'information sur les risques liés au marché pour le trimestre clos le 31 mars 2013 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 23 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2012, sauf pour ce qui suit :

Sensibilité des résultats (a) en millions de dollars après impôts		
Variation des prix du pétrole brut de neuf dollars américains par baril	+ (-)	330
Baisse (hausse) de 0,10 \$ de la valeur du dollar canadien par rapport au dollar américain	+ (-)	570

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations des prix du pétrole brut a accusé une baisse depuis la fin de l'exercice 2012 d'environ 12 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 1 \$ US. La baisse découle essentiellement de l'impact de la hausse des redevances sur la production du bitume de Syncrude et de Cold Lake, par suite de la hausse des prix obtenus pour le bitume de Syncrude et de Cold Lake à la fin du premier trimestre de 2013.

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations du taux de change du dollar canadien par rapport au dollar américain a augmenté depuis la fin de l'exercice 2012 d'environ 8 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 0,01 \$, principalement en raison de l'augmentation des prix de référence du pétrole brut.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

**ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS**

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>		
Produits d'exploitation (a) (b)	7 999	7 494
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	15	39
<b>TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>	<b>8 014</b>	<b>7 533</b>
<b>CHARGES</b>		
Exploration	23	28
Achats de pétrole brut et de produits (c)	4 975	4 386
Production et fabrication (d)	1 181	977
Frais de vente et frais généraux	254	284
Taxe d'accise fédérale (a)	326	316
Amortissement et épuisement	185	190
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>6 944</b>	<b>6 181</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>1 070</b>	<b>1 352</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>272</b>	<b>337</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>798</b>	<b>1 015</b>
<b>DONNÉES PAR ACTION</b> (en dollars canadiens)		
Bénéfice net par action ordinaire – résultat de base (note 8)	0,94	1,20
Bénéfice net par action ordinaire – résultat dilué (note 8)	0,94	1,19
Dividendes par action ordinaire	0,12	0,12
(a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	326	316
(b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	861	707
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits	1 243	533
(d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication	86	34

L'information contenue dans les notes afférentes aux états financiers consolidés fait partie intégrante des présents états.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

**ÉTAT CONSOLIDÉ DU RÉSULTAT ÉTENDU**

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
Bénéfice net	798	1 015
Autres éléments du résultat étendu, avant impôts		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excl. l'amortissement)	(102)	(117)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite inclus dans le coût périodique net de l'exercice	51	48
Total des autres éléments du résultat étendu/(perte )	(51)	(69)
Résultat étendu	747	946

L'information contenue dans les notes afférentes aux états financiers consolidés fait partie intégrante des présents états.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

**BILAN CONSOLIDÉ**

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

	Au 31 mars <b>2013</b>	Au 31 déc. 2012
en millions de dollars canadiens		
<b>ACTIF</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie	323	482
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives	2 232	1 976
Achats de pétrole brut et de produits	1 099	827
Matières, fournitures et frais payés d'avance	333	280
Actif d'impôts futurs	553	527
Total de l'actif à court terme	<b>4 540</b>	4 092
Créances à long terme, placements et autres actifs à long terme	1 177	1 090
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	<b>42 126</b> <b>(15 002)</b>	38 765 (14 843)
Immobilisations corporelles - montant net	<b>27 124</b>	23 922
Écart d'acquisition	224	204
Autres actifs incorporels, montant net	54	56
<b>TOTAL DE L'ACTIF</b>	<b>33 119</b>	29 364
<b>PASSIF</b>		
Passif à court terme		
Billets et emprunts	1 160	472
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	4 706	4 249
Impôts sur les bénéfices à payer	1 017	1 184
Total du passif à court terme	<b>6 883</b>	5 905
Dette à long terme (b) (note 6)	2 768	1 175
Autres obligations à long terme (note 7)	4 104	3 983
Passif d'impôts futurs	2 341	1 924
<b>TOTAL DU PASSIF</b>	<b>16 096</b>	12 987
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (c)	1 566	1 566
Bénéfices non répartis	17 963	17 266
Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 9)	(2 506)	(2 455)
<b>TOTAL DES CAPITAUX PROPRES</b>	<b>17 023</b>	16 377
<b>TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES</b>	<b>33 119</b>	29 364

(a) Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables par des apparentés de 48 M\$ (comptes créditeurs de 9 M\$ en 2012).

(b) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 2 635 M\$ (1 040 M\$ en 2012).

(c) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était de 1 100 millions et 848 millions, respectivement (2012 - 1 100 millions et 848 millions, respectivement).

L'information contenue dans les notes afférentes aux états financiers consolidés fait partie intégrante des présents états.

Au nom du Conseil, le 1 mai 2013

/s/ R.M. Kruger

Président du Conseil, président  
et chef de la direction

/s/ P.J. Masschelin

Vice-président principal,  
Finances et administration et contrôleur

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

**ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE**

(selon les PCGR des États-Unis, non audité)

rentrées/(sorties)

en millions de dollars canadiens

Trois mois

au 31 mars

**2013**      **2012**

**ACTIVITÉS D'EXPLOITATION**

Bénéfice net	<b>798</b>	1 015
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :		
Amortissement et épuisement	<b>185</b>	190
(Gain)/perte à la vente d'actifs (note 3)	<b>(4)</b>	(29)
Charge d'impôts futurs et autres	<b>29</b>	48
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	<b>(222)</b>	140
Stock, matières, fournitures et charges payées d'avance	<b>(320)</b>	(431)
Impôts sur les bénéfices à payer	<b>(167)</b>	59
Comptes créditeurs et charges à payer	<b>395</b>	71
Autres postes – montant net (a)	<b>(97)</b>	(16)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>	<b>597</b>	1 047

**ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT**

Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles	<b>(1 345)</b>	(1 145)
Acquisition (note 10)	<b>(1 602)</b>	-
Produit de la vente d'actifs	<b>8</b>	78
Remboursement de prêt par une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions	<b>4</b>	3
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION</b>	<b>(2 935)</b>	(1 064)

**ACTIVITÉS DE FINANCEMENT**

Dette à court terme – montant net	<b>687</b>	-
Émission d'emprunts à long terme	<b>1 595</b>	-
Réduction d'obligations locatives capitalisées	<b>(1)</b>	(1)
Émission d'actions ordinaires en vertu du régime d'options sur actions	-	22
Actions ordinaires achetées	-	(68)
Dividendes versés	<b>(102)</b>	(93)
<b>FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT</b>	<b>2 179</b>	(140)

**AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE**

<b>TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE</b>	<b>482</b>	1 202
--	------------	-------

**TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE**

	<b>323</b>	1 045
--	------------	-------

(a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite	<b>(120)</b>	(97)
---	--------------	------

L'information contenue dans les notes afférentes aux états financiers consolidés fait partie intégrante des présents états.



**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non audités)**

---

**1. Fondement de la présentation des états financiers**

Ces états financiers consolidés non audités 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 déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis dans le rapport annuel 2012 sur formulaire 10-K de la compagnie et doivent se lire en parallèle avec ceux-ci. De l'avis de la compagnie, l'information fournie dans les présentes reflète les régularisations et les ajustements connus qui sont nécessaires pour obtenir un état fidèle des résultats pour les périodes visées. Ces ajustements sont de nature récurrente. Pour ses activités d'exploration et de production, la compagnie suit la méthode de la capitalisation du coût de la recherche fructueuse.

Les résultats pour les trois mois clos le 31 mars 2013 ne donnent pas nécessairement une idée de l'activité à prévoir pour l'ensemble de l'exercice.

Tous les montants sont en dollars canadiens, sauf indication contraire.

**2. Secteurs d'activité**

Trois mois au 31 mars en millions de dollars	Secteur amont		Secteur aval		Produits chimiques	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Produits d'exploitation (a)	1 223	1 395	6 454	5 755	322	344
Ventes intersectorielles	929	1 094	776	794	58	82
Revenus de placement et d'autres sources	2	3	12	33	-	-
	<b>2 154</b>	<b>2 492</b>	<b>7 242</b>	<b>6 582</b>	<b>380</b>	<b>426</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration	23	28	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	857	1 021	5 620	5 021	260	314
Production et fabrication	747	591	382	341	53	45
Frais de vente et frais généraux	1	2	218	241	17	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	326	316	-	-
Amortissement et épuisement	128	129	52	56	3	3
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>1 756</b>	<b>1 771</b>	<b>6 598</b>	<b>5 975</b>	<b>333</b>	<b>379</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>398</b>	<b>721</b>	<b>644</b>	<b>607</b>	<b>47</b>	<b>47</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>98</b>	<b>179</b>	<b>166</b>	<b>152</b>	<b>12</b>	<b>12</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>300</b>	<b>542</b>	<b>478</b>	<b>455</b>	<b>35</b>	<b>35</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>(124)</b>	<b>887</b>	<b>636</b>	<b>187</b>	<b>63</b>	<b>(53)</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploitation (b)</b>	<b>2 938</b>	<b>1 145</b>	<b>27</b>	<b>23</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>25 986</b>	<b>18 022</b>	<b>6 588</b>	<b>6 988</b>	<b>380</b>	<b>443</b>

Trois mois au 31 mars en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2013	2012	2013	2012	2013	2012
<b>PRODUITS ET AUTRES REVENUS</b>						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	7 999	7 494
Ventes intersectorielles	-	-	(1 763)	(1 970)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	1	3	-	-	15	39
	<b>1</b>	<b>3</b>	<b>(1 763)</b>	<b>(1 970)</b>	<b>8 014</b>	<b>7 533</b>
<b>CHARGES</b>						
Exploration	-	-	-	-	23	28
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 762)	(1 970)	4 975	4 386
Production et fabrication	-	-	(1)	-	1 181	977
Frais de vente et frais généraux	18	24	-	-	254	284
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	326	316
Amortissement et épuisement	2	2	-	-	185	190
<b>TOTAL DES CHARGES</b>	<b>20</b>	<b>26</b>	<b>(1 763)</b>	<b>(1 970)</b>	<b>6 944</b>	<b>6 181</b>
<b>BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(19)</b>	<b>(23)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 070</b>	<b>1 352</b>
<b>IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>(4)</b>	<b>(6)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>272</b>	<b>337</b>
<b>BÉNÉFICE NET</b>	<b>(15)</b>	<b>(17)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>798</b>	<b>1 015</b>
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>	<b>22</b>	<b>26</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>597</b>	<b>1 047</b>
<b>Dépenses en immobilisations et frais d'exploitation (b)</b>	<b>10</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 976</b>	<b>1 173</b>
<b>Total de l'actif au 31 mars</b>	<b>508</b>	<b>1 266</b>	<b>(343)</b>	<b>(208)</b>	<b>33 119</b>	<b>26 511</b>

(a) Comprend les ventes à destination des États-Unis de 1 385 M\$ (2012- 905 M\$). Les ventes à destination des États-Unis ont été comptabilisées dans tous les secteurs d'exploitation, les effets s'en faisant sentir surtout dans le secteur amont.

(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.

### 3. Revenus de placement et d'autres sources

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

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
Produit de la vente d'actifs	8	78
Valeur comptable des actifs vendus	4	49
Gain/perte à la vente d'actifs, avant impôts	4	29
Gain/perte à la vente d'actifs, après impôts	3	24

### 4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
Prestations de retraite :		
Coût des services rendus de l'exercice	45	39
Intérêts débiteurs	70	72
Rendement prévu de l'actif des régimes	(82)	(72)
Amortissement du coût des services passés	6	5
Amortissement des pertes nettes actuarielles	60	57
Coût net des prestations constituées	99	101
Avantages complémentaires de retraite :		
Coût des services rendus de l'exercice	3	2
Intérêts débiteurs	5	5
Amortissement des pertes nettes actuarielles	3	2
Coût net des prestations constituées	11	9

## 5. Coûts de financement

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
Intérêts sur la dette	10	4
Intérêts capitalisés	(10)	(4)
Total des coût de financement	-	-

## 6. Dette à long terme

en millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc.
	2013	2012
Dette à long terme	2 635	1 040
Contrats de location-acquisition	133	135
Total de la dette à long terme	2 768	1 175

Au premier trimestre de 2013, la compagnie a augmenté le montant de sa marge de crédit bancaire de soutien de 300 M\$ à 500 M\$ sans report de la date d'échéance. La compagnie ne s'est pas prévalué de cette marge. Également au premier trimestre, la compagnie a contracté une marge de crédit bancaire non garantie d'un montant de 250 M\$ expirant en mars 2014 pour soutenir son programme d'émission de billets de trésorerie. La compagnie ne s'est pas prévalué de cette marge.

En février 2013, la compagnie a augmenté son niveau de dette à long terme de 1 595 M\$ à même une installation existante auprès d'une société apparentée à Exxon Mobil Corporation. On a utilisé la majeure partie de la dette accrue pour financer l'acquisition d'une part de 50 pour cent de l'actif et du passif de Celtic (plus de détails à la note 10).

## 7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc.
	2013	2012
Avantages de retraite (a)	2 758	2 717
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 025	957
Régimes d'intéressement à base d'actions	130	117
Autres obligations	191	192
Total des autres obligations à long terme	4 104	3 983

(a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite comprennent aussi 52 M\$ à titre de passif à court terme (52 M\$ au 31 décembre 2012).

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprennent aussi 169 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (168 M\$ au 31 décembre 2012).

**8. Bénéfice net par action**

	Trois mois au 31 mars	
	2013	2012
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base</b>		
Bénéfice net (en millions de dollars)	798	1 015
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,8
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,94	1,20
<b>Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué</b>		
Bénéfice net (en millions de dollars)	798	1 015
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,8
Effet des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	3,0	4,7
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	850,6	852,5
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	0,94	1,19

**9. Autres éléments du résultat étendu**

**Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu :**

en millions de dollars	2013	2012
Solde au 1er janvier	(2 455)	(2 238)
Ajustement du passif au titre des avantages de retraite :		
Variation de la période, excluant les montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	(102)	(117)
Montants comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu	51	48
Solde au 31 mars	(2 506)	(2 307)

**Montants comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu - produit/(charge) avant impôt :**

	Trois mois au 31 mars	
en millions de dollars	2013	2012
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût périodique net de l'exercice	(69)	(64)

(a) Cette composante du cumul des autres éléments du résultat étendu est incluse dans le calcul du coût net des prestations constituées pour la période (note 4).

**Charges d'impôt/(crédit) pour les autres éléments du résultat étendu :**

	Trois mois au 31 mars	
en millions de dollars	2013	2012
Ajustement du passif au titre des avantages de retraite :		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excl. l'amortissement)	(35)	(40)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées pour la période	18	16
	(17)	(24)

## 10. Acquisition

**Description de la transaction :** Le 26 février 2013, ExxonMobil Canada a fait l'acquisition de Celtic Exploration Ltd. (« Celtic »). Immédiatement après cette acquisition, l'Impériale a fait l'acquisition d'une participation de 50 pour cent dans l'actif et le passif de Celtic auprès d'ExxonMobil Canada pour 1 608 M\$, qui a été financée par des emprunts contractés auprès de parties apparentées et de tiers (plus de détails à la note 6). Parallèlement, une société en nom collectif a été créée pour détenir et mettre en valeur l'actif de Celtic. Celtic est active dans la prospection, la production, le transport et la vente de gaz naturel, de pétrole brut, de condensats et de liquides du gaz naturel.

**Comptabilisation de l'actif acquis et du passif pris en charge :** L'Impériale a utilisé la méthode de l'acquisition pour comptabiliser sa quote-part de l'actif acquis et du passif pris en charge. Cette méthode exige, entre autres choses, que l'actif acquis et le passif pris en charge soient reconnus à leur juste valeur à la date de l'acquisition. Le tableau qui suit est un sommaire de l'actif acquis et du passif pris en charge :

en millions de dollars

Trésorerie	6
Comptes débiteurs	38
Matières, fournitures et frais payés d'avance	5
Immobilisations corporelles (a)	2 045
Écart d'acquisition (b)	20
Total de l'actif acquis	<u>2 114</u>
Comptes créditeurs et charges à payer	62
Passif d'impôts futurs (c)	377
Autres obligations à long terme	67
Total du passif pris en charge	<u>506</u>
Actif net acquis	<u>1 608</u>

- (a) Les immobilisations corporelles ont été évaluées principalement selon une approche bénéfiques. L'évaluation de la juste valeur des actifs pétroliers et gaziers était basée, en partie, sur des données significatives non observables sur le marché et représente donc une évaluation de niveau 3. Les données significatives incluaient les ressources de Celtic, les futurs profils de production théoriques, le prix des marchandises (basé surtout sur des données observables sur le marché), un taux d'actualisation ajusté au risque de 10 pour cent, une inflation de 2 pour cent et des hypothèses quant au moment et au montant des futurs frais de mise en valeur et d'exploitation. Les acquisitions d'immobilisations corporelles ont été affectées au secteur amont, la totalité des actifs étant au Canada.
- (b) L'écart d'acquisition correspondait à l'excédent de la contrepartie transférée sur l'actif net constaté et représente les avantages économiques futurs provenant d'autres actifs acquis qui n'ont pas pu être identifiés individuellement et comptabilisés séparément. L'écart d'acquisition a été comptabilisé dans l'unité d'exploitation amont. L'écart d'acquisition n'est pas amorti et n'est pas déductible aux fins fiscales.
- (c) Le passif d'impôts futurs représente les incidences fiscales futures sur les différences temporaires entre le montant de l'actif et du passif constaté aux fins de la communication de l'information financière et les montants comptabilisés aux fins fiscales. La passif d'impôts futurs comptabilisé à la suite de l'acquisition s'établissait comme suit :

Immobilisations corporelles	<u>414</u>
Passif d'impôts futurs - montant net	<u>414</u>
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisatior	(17)
Autres	(20)
Actif d'impôts futurs	<u>(37)</u>
Passif d'impôts futurs - montant net	<u>377</u>

**10. Acquisition (suite)**

**Incidence réelle et pro forma de l'acquisition :**

Les produits de Celtic depuis la date d'acquisition inclus dans l'état financier consolidé des résultats de la compagnie pour le trimestre clos le 31 mars 2013 sont de 9 M\$. Le bénéfice après impôt de Celtic depuis la date d'acquisition jusqu'au 31 mars a été négligeable.

Les frais de transaction liés à l'acquisition ont été passés en charges tels qu'engagés et ont été négligeables au cours du trimestre clos le 31 mars 2013.

L'information sur les produits, les bénéfices et les résultats par action avant et après dilution pro forma, comme si l'acquisition avait eu lieu au début de 2013 ou de la période de déclaration antérieure comparable, n'est pas présentée, étant donné que son incidence sur les résultats financiers consolidés de l'Impériale du premier trimestre de 2013 ou de la période de déclaration antérieure comparable n'aurait pas été importante.