



Premier Trimestre 2014

**Analyse par la direction de la situation
financière et des résultats d'exploitation**

Pour le trimestre terminé le 31 mars 2014

RAPPORT DE GESTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Comparaison du premier trimestre de 2014 et du premier trimestre de 2013

Le bénéfice net de la compagnie pour le premier trimestre de 2014 a été de 946 M\$ (1,11 \$ par action) sur une base diluée, comparativement à 798 M\$ (0,94 \$ par action) pour la période correspondante de l'année dernière.

Le bénéfice net du secteur Amont au premier trimestre s'est établi à 452 M\$, soit 152 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2013. Ces résultats supérieurs sont essentiellement attribuables à la hausse des prix de vente des hydrocarbures liquides, ce qui a ajouté environ 200 M\$, ainsi qu'à l'apport de la production de Kearl et à la hausse des volumes produits à Syncrude, qui totalisent 90 M\$. De cette hausse des bénéfices, quelque 85 M\$ sont en outre attribuables à la baisse du dollar canadien. Ces facteurs ont été partiellement annulés par une hausse des redevances d'environ 115 M\$, ainsi que par la baisse des volumes produits à Cold Lake (environ 65 M\$) et l'augmentation des coûts énergétiques (environ 40 M\$).

Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de pétrole brut synthétique était en hausse d'environ 11 % au premier trimestre de 2014 par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Cette hausse s'explique par l'augmentation du prix de référence du pétrole brut West Texas Intermediate (WTI), qui a progressé de 5 %, et par la baisse de la valeur du dollar canadien. Le prix moyen que la compagnie a obtenu pour le bitume en dollars canadiens au premier trimestre était de 65,19 \$ le baril contre 43,63 \$ le baril au premier trimestre de 2013, l'écart de prix entre le pétrole brut léger et le bitume s'étant résorbé. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 6,56 \$ le millier de pieds cubes au premier trimestre de 2014, était en hausse de 3,06 \$ le millier de pieds cubes par rapport à la période correspondante de 2013.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 147 000 barils par jour, en regard de 164 000 barils pour la période correspondante de 2013. Cette baisse est principalement imputable à la nature cyclique de l'injection de vapeur et de la production qui s'en suit et à l'impact de plusieurs pannes de courant survenues chez des tiers.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude au premier trimestre s'est élevée à 73 000 barils par jour, contre 65 000 barils pour le premier trimestre de 2013. La hausse de la production résulte de l'amélioration de la fiabilité.

La production brute issue de la mise en valeur initiale de Kearl s'est établie à 70 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 50 000 barils). Au cours du trimestre, la production a continué à progresser, alors que nous approchons du niveau de stabilisation, fixé à 110 000 barils par jour (la part de l'Impériale étant de 78 000 barils).

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 22 000 barils par jour au cours du premier trimestre, en regard de 20 000 barils pour la période correspondante de 2013.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

La production brute de gaz naturel au premier trimestre de 2014 a été de 205 millions de pieds cubes par jour, contre 187 millions de pieds cubes au cours de la période correspondante de l'exercice précédent, reflétant ainsi les apports qui ont fait suite à l'acquisition de Celtic (XTO Energy Canada) au premier trimestre de 2013.

Le bénéfice net du secteur Aval a été de 488 M\$ au premier trimestre, comparativement à 478 M\$ au premier trimestre de 2013. L'augmentation du bénéfice est principalement attribuable à l'amélioration de la fiabilité au premier trimestre 2014, mais elle a été partiellement annulée par la baisse des marges de raffinage.

Le bénéfice net du secteur des produits chimiques a été de 43 M\$ au premier trimestre, contre 35 M\$ pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. La hausse des marges sur tous les produits a contribué à cette augmentation.

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 37 M\$ au premier trimestre, comparativement à un solde négatif de 15 M\$ pour la période correspondante de 2013 en raison de modifications apportées aux charges liées à la rémunération à base d'actions.

SITUATION DE TRÉSORERIE ET SOURCES DE FINANCEMENT

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 1 085 M\$ au cours du premier trimestre, en regard de 597 M\$ pour la période correspondante de 2013. Cette hausse est principalement attribuable à l'augmentation du bénéfice et aux effets du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 1 143 M\$ au cours du premier trimestre, comparativement à 2 935 M\$ au cours de la période correspondante de 2013 (y compris 1 602 M\$ pour l'acquisition de Celtic). Les acquisitions d'immobilisations corporelles se sont établies à 1 206 M\$ au cours du premier trimestre, en regard de 1 345 M\$ au cours du trimestre correspondant de 2013. Les dépenses du trimestre ont été axées principalement sur l'avancement du projet d'expansion de Kearl et du projet Nabiye à Cold Lake.

Les flux de trésorerie liés aux activités de financement ont donné lieu à des rentrées nettes de 112 M\$ au premier trimestre, comparativement à des sorties nettes de 2 179 M\$ au premier trimestre de 2013. Les dividendes payés au premier trimestre de 2014 se sont élevés à 110 M\$, soit 8 M\$ de plus que pour la période correspondante de 2013. Les dividendes versés au premier trimestre se sont élevés à 0,13 \$ par action, contre 0,12 \$ en 2013.

Les facteurs susmentionnés ont entraîné une baisse du solde de trésorerie qui, au 31 mars 2014, s'établissait à 102 M\$ contre 272 M\$ à la fin de 2013.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION DE LA SITUATION FINANCIÈRE ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

INFORMATION QUANTITATIVE ET QUALITATIVE SUR LES RISQUES DE MARCHÉ

L'information sur les risques liés au marché pour le trimestre clos le 31 mars 2014 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 2013, sauf pour ce qui suit :

Sensibilité des résultats en millions de dollars après impôts		
Variation des prix du pétrole brut de 9 \$ américains par baril	+ (-)	435
Baisse (hausse) de 0,09 \$ de la valeur du dollar canadien par rapport au dollar américain	+ (-)	620

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations des prix du pétrole brut a accusé une baisse depuis la fin de l'exercice 2013 d'environ 6 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 à la fin du premier trimestre de 2014.

La sensibilité du bénéfice net aux fluctuations du taux de change entre le dollar canadien et le dollar américain a augmenté depuis la fin de l'exercice 2013 d'environ 13 M\$ (après impôts) par an pour chaque variation de 0,01 \$, principalement en raison de l'augmentation des prix du bitume.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

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

	Trois mois au 31 mars	
en millions de dollars canadiens	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS		
Produits d'exploitation (a) (b)	9 197	7 999
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	29	15
TOTAL DES PRODUITS ET AUTRES REVENUS	9 226	8 014
CHARGES		
Exploration	21	23
Achats de pétrole brut et de produits (c)	5 542	4 975
Production et fabrication (d)	1 476	1 181
Frais de vente et frais généraux	275	254
Taxe d'accise fédérale (a)	370	326
Amortissement et épuisement	280	185
Coûts de financement (note 5)	2	-
TOTAL DES CHARGES	7 966	6 944
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	1 260	1 070
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	314	272
BÉNÉFICE NET	946	798
DONNÉES PAR ACTION (en dollars canadiens)		
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base (note 8)	1,12	0,94
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué (note 8)	1,11	0,94
Dividendes par action ordinaire	0,13	0,12
(a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	370	326
(b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	816	861
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits	770	1 243
(d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication	86	86

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	
	2014	2013
Bénéfice net	946	798
Autres éléments du résultat étendu, avant impôts		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	(38)	(102)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans le coût net des prestations constituées pour la période	38	51
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	-	(51)
Résultat étendu	946	747

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 É.-U., non audité)

	Au 31 mars 2014	Au 31 déc 2013
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actifs à court terme		
Trésorerie	102	272
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	2 738	2 084
Stocks de pétrole brut et de produits	1 017	1 030
Matières, fournitures et charges payées d'avance	383	342
Actif d'impôts futurs	649	559
Total de l'actif à court terme	4 889	4 287
Créances à long terme, placements et autres actifs à long terme	1 338	1 332
Immobilisations corporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	48 294 (16 059)	47 165 (15 845)
Immobilisations corporelles, montant net	32 235	31 320
Écart d'acquisition	224	224
Autres actifs incorporels, montant net	59	55
TOTAL DE L'ACTIF	38 745	37 218
PASSIF		
Passif à court terme		
Billets et emprunts (b)	1 843	1 843
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	4 997	4 518
Impôts sur les bénéfices à payer	819	727
Total des passifs à court terme	7 659	7 088
Dettes à long terme (c) (note 6)	4 442	4 444
Autres obligations à long terme (note 7)	3 114	3 091
Passif d'impôts futurs	3 169	3 071
TOTAL DU PASSIF	18 384	17 694
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (d)	1 566	1 566
Bénéfices non répartis	20 516	19 679
Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 9)	(1 721)	(1 721)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	20 361	19 524
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	38 745	37 218

- (a) Les comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives, comprennent des sommes remboursables par des apparentés de 147 M\$ (2013 - Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 170 M\$).
- (b) Les billets et emprunts comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 75 M\$ (75 M\$ en 2013).
- (c) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 4 316 M\$ (4 316 M\$ en 2013).
- (d) Le nombre d'actions ordinaires autorisées et en circulation était respectivement de 1 100 millions et de 848 millions (respectivement 1 100 millions et 848 millions en 2013).

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

Approuvé par le Conseil le 6 mai 2014

/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		Trois mois	
(selon les PCGR des É.-U., non audité)		au 31 mars	
Rentrées (sorties)		2014	2013
en millions de dollars canadiens			
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION			
Bénéfice net		946	798
Ajustements au titre d'éléments hors trésorerie :			
Amortissement et épuisement		280	185
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)		(20)	(4)
Charge d'impôts futurs et autres		5	29
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :			
Comptes débiteurs		(654)	(222)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance		(28)	(320)
Impôts sur les bénéfices à payer		92	(167)
Comptes créditeurs et charges à payer		435	395
Autres postes - montant net (a)		29	(97)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION		1 085	597
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT			
Acquisitions d'immobilisations corporelles		(1 206)	(1 345)
Acquisition		-	(1 602)
Produits associés à la vente d'actifs (b)		75	8
Placements supplémentaires		(12)	-
Remboursement de prêt par une société dans laquelle la compagnie détient une participation en actions		-	4
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT		(1 143)	(2 935)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT			
Dette à court terme - montant net		-	687
Émission d'emprunts à long terme		-	1 595
Réduction d'obligations locatives capitalisées		(2)	(1)
Dividendes versés		(110)	(102)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT		(112)	2 179
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE		(170)	(159)
TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE		272	482
TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE		102	323
(a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite		(76)	(120)
(b) Comprend un dépôt de 50 M\$ visant une vente potentielle d'actifs			

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

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS (non audité)

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 2013 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 des trois mois clos le 31 mars 2014 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	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	2 197	1 223	6 645	6 454	355	322
Ventes intersectorielles	1 068	929	430	776	102	58
Revenus de placement et d'autres sources	13	2	13	12	1	-
	<u>3 278</u>	<u>2 154</u>	<u>7 088</u>	<u>7 242</u>	<u>458</u>	<u>380</u>
CHARGES						
Exploration	21	23	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 405	857	5 416	5 620	319	260
Production et fabrication	1 029	747	386	382	61	53
Frais de vente et frais généraux	2	1	210	218	17	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	370	326	-	-
Amortissement et épuisement	222	128	52	52	3	3
Coûts de financement	2	-	-	-	-	-
TOTAL DES CHARGES	<u>2 681</u>	<u>1 756</u>	<u>6 434</u>	<u>6 598</u>	<u>400</u>	<u>333</u>
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	<u>597</u>	<u>398</u>	<u>654</u>	<u>644</u>	<u>58</u>	<u>47</u>
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	<u>145</u>	<u>98</u>	<u>166</u>	<u>166</u>	<u>15</u>	<u>12</u>
BÉNÉFICE NET	<u>452</u>	<u>300</u>	<u>488</u>	<u>478</u>	<u>43</u>	<u>35</u>
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<u>357</u>	<u>(124)</u>	<u>712</u>	<u>636</u>	<u>3</u>	<u>63</u>
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	<u>1 163</u>	<u>2 938</u>	<u>48</u>	<u>27</u>	<u>2</u>	<u>1</u>
Total de l'actif au 31 mars	32 326	25 986	6 043	6 588	401	380
Trois mois au 31 mars en millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
PRODUITS ET AUTRES REVENUS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	9 197	7 999
Ventes intersectorielles	-	-	(1 600)	(1 763)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	2	1	-	-	29	15
	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>(1 600)</u>	<u>(1 763)</u>	<u>9 226</u>	<u>8 014</u>
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	21	23
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(1 598)	(1 762)	5 542	4 975
Production et fabrication	-	-	-	(1)	1 476	1 181
Frais de vente et frais généraux	48	18	(2)	-	275	254
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	370	326
Amortissement et épuisement	3	2	-	-	280	185
Coûts de financement	-	-	-	-	2	-
TOTAL DES CHARGES	<u>51</u>	<u>20</u>	<u>(1 600)</u>	<u>(1 763)</u>	<u>7 966</u>	<u>6 944</u>
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	<u>(49)</u>	<u>(19)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 260</u>	<u>1 070</u>
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	<u>(12)</u>	<u>(4)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>314</u>	<u>272</u>
BÉNÉFICE NET	<u>(37)</u>	<u>(15)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>946</u>	<u>798</u>
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	<u>13</u>	<u>22</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 085</u>	<u>597</u>
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	<u>21</u>	<u>10</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1 234</u>	<u>2 976</u>
Total de l'actif au 31 mars	448	508	(473)	(343)	38 745	33 119

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 1 426 M\$ (1 385 M\$ en 2013). Des ventes à destination des États-Unis ont été enregistrées dans tous les secteurs d'activité, mais surtout dans celui du secteur Amont.

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

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	
	2014	2013
Produits de la vente d'actifs	25	8
Valeur comptable des actifs vendus	5	4
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts	20	4
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts	16	3

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2014	2013
Avantages de retraite :		
Coût des services rendus de la période	38	45
Intérêts débiteurs	79	70
Rendement prévu de l'actif des régimes	(91)	(82)
Amortissement du coût des services passés	6	6
Amortissement des pertes nettes actuarielles	43	60
Coût net des prestations constituées	75	99
Avantages complémentaires de retraite :		
Coût des services rendus de la période	3	3
Intérêts débiteurs	6	5
Amortissement des pertes nettes actuarielles	2	3
Coût net des prestations constituées	11	11

5. Coûts de financement et renseignements supplémentaires sur les billets et emprunts

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2014	2013
Intérêts sur la dette	21	10
Intérêts capitalisés	(21)	(10)
Intérêts débiteurs - montant net	-	-
Autres intérêts	2	-
Total des coûts de financement	2	-

Au cours du premier trimestre de 2014, la compagnie a repoussé la date d'échéance de sa marge de crédit bancaire à court terme non garantie existante de 500 M\$ au mois de mars 2015. Toutes les autres conditions de l'entente restent inchangées. La compagnie ne s'est pas prévalu de cette marge.

6. Dette à long terme

en millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc
	2014	2013
Dette à long terme	4 316	4 316
Contrats de location-acquisition	126	128
Total de la dette à long terme	4 442	4 444

En janvier 2014, la compagnie a porté sa marge de crédit à taux variable auprès d'une société affiliée de la société ExxonMobil de 5 G\$ à 6,25 G\$. Toutes les autres conditions de l'entente restent inchangées.

7. Autres obligations à long terme

en millions de dollars	Au 31 mars	Au 31 déc
	2014	2013
Avantages de retraite (a)	1 430	1 448
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 269	1 258
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	175	140
Autres obligations	240	245
Total des autres obligations à long terme	3 114	3 091

- (a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 53 M\$ à titre de passif à court terme (53 M\$ en 2013).
- (b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprennent aussi 155 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (154 M\$ en 2013).

8. Bénéfice net par action

	Trois mois au 31 mars	
	2014	2013
Bénéfice net - résultat de base par action		
Bénéfice net (en millions de dollars)	946	798
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,12	0,94

Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué

Bénéfice net (en millions de dollars)	946	798
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Effet des primes à base d'actions versées (en millions d'actions)	2,9	3,0
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	850,5	850,6
Bénéfice net par action ordinaire (en dollars)	1,11	0,94

9. Autres éléments du résultat étendu

Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu :

en millions de dollars	2014	2013
Solde au 1 ^{er} janvier	(1 721)	(2 455)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation au cours de la période, excluant les montants provenant du cumul des autres éléments du résultat étendu	(38)	(102)
Montants comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu	38	51
Solde au 31 mars	(1 721)	(2 506)

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

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2014	2013
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs	(51)	(69)
inclus dans le coût net des prestations constituées de la période (a)		

(a) Le cumul de ces autres éléments du résultat étendu est inclus dans le calcul du coût net des prestations constituées de la période (note 4).

Charge (crédit) d'impôt au titre des autres éléments du résultat étendu :

en millions de dollars	Trois mois au 31 mars	
	2014	2013
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	(13)	(35)
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	13	18
	-	(17)

10. Événement postérieur

Le 1er mai 2014, la compagnie a conclu la vente de ses actifs en pétrole et gaz classiques provenant de Boundary Lake, Cynthia/West Pembina et Rocky Mountain House, dans l'ouest du Canada, pour un produit d'environ 855 M\$. Les actifs concernés par cette transaction ont produit environ 15 000 barils d'équivalent pétrole par jour en 2013 (part revenant à la compagnie avant redevances). Il est attendu que les bénéfices engendrés par la vente, laquelle est assujettie aux ajustements de la clôture finale, seront compris entre 635 M\$ et 700 M\$ (entre 475 M\$ et 525 M\$, après impôts).