



Premier trimestre 2017

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

Pour la période de trois mois terminée le 31 mars 2017

État consolidé des résultats (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Revenus et autres produits		
Produits d'exploitation (a)	6 958	5 174
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	198	48
Total des produits et des autres revenus	7 156	5 222
Dépenses		
Exploration	22	17
Achats de pétrole brut et de produits (b)	4 333	2 986
Production et fabrication (c)	1 375	1 271
Frais de vente et frais généraux (c)	206	270
Taxe d'accise fédérale	394	388
Dépréciation et épuisement	392	424
Coûts de financement (note 5)	14	15
Total des dépenses	6 736	5 371
Bénéfice (perte) avant impôts	420	(149)
Impôts sur le bénéfice	87	(48)
Bénéfice (perte) net	333	(101)
Informations par action (en dollars canadiens)		
Bénéfice (perte) net par action ordinaire - résultat de base (note 8)	0,39	(0,12)
Bénéfice (perte) net par action ordinaire - résultat dilué (note 8)	0,39	(0,12)
Dividendes par action ordinaire	0,15	0,14
(a) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation.	1 037	563
(b) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits.	609	631
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication, et les frais de vente et frais généraux.	141	104

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

État consolidé du résultat étendu (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Bénéfice (perte) net	333	(101)
Autres éléments du résultat étendu (perte), avant impôts		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite (excluant l'amortissement)	41	100
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite inclus dans les coûts nets des prestations constituées de la période	36	41
Total des autres éléments du résultat étendu (perte)	77	141
Résultat étendu (perte)	410	40

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

Bilan consolidé (PCGR des États-Unis, non audité)

en millions de dollars canadiens	Au 31 mars 2017	Au 31 déc. 2016
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie	672	391
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	1 745	2 023
Stocks de pétrole brut et de produits	1 032	949
Matières, fournitures et charges payées d'avance	457	468
Total de l'actif à court terme	3 906	3 831
Investissements et créances à long terme	1 014	1 030
Immobilisations corporelles,	53 620	53 515
déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	(17 557)	(17 182)
Immobilisations corporelles, montant net	36 063	36 333
Écart d'acquisition	186	186
Autres éléments d'actif, y compris non matériels (montant net)	241	274
Total de l'actif	41 410	41 654
Passif		
Passif à court terme		
Billets et emprunts (b)	202	202
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	2 983	3 193
Impôts sur le bénéfice à payer	24	488
Total du passif à court terme	3 209	3 883
Dette à long terme (c) (note 6)	5 026	5 032
Autres obligations à long terme (d) (note 7)	3 620	3 656
Passif d'impôts futurs	4 251	4 062
Total du passif	16 106	16 633
Capitaux propres		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (e)	1 566	1 566
Bénéfices réinvestis	25 558	25 352
Cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) (note 9)	(1 820)	(1 897)
Total des capitaux propres	25 304	25 021
Total du passif et des capitaux propres	41 410	41 654

- (a) Les comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives, comprennent des sommes remboursables nettes par des apparentés de 318 M\$ (172 M\$ en 2016).
- (b) Les billets et emprunts comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 75 M\$ (75 M\$ en 2016).
- (c) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 4 447 M\$ (4 447 M\$ en 2016).
- (d) Les autres obligations à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 93 M\$ (104 M\$ en 2016).
- (e) 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 2016).

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

Approuvé par le Conseil, le 2 mai 2017

(signé) Richard M. Kruger

Président du Conseil, président et
chef de la direction

(signé) Beverley A. Babcock

Vice-présidente principale,
finances et administration, et trésorière

État consolidé des flux de trésorerie (PCGR des États-Unis, non audité)

Rentrées (sorties) en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Activités d'exploitation		
Bénéfice (perte) net	333	(101)
Ajustements relatifs aux éléments hors trésorerie :		
Dépréciation et épuisement	392	424
(Gain) perte à la vente d'actifs (note 3)	(182)	(30)
Impôts sur les bénéfices reportés et autres	200	(82)
Variations de l'actif et du passif d'exploitation :		
Comptes débiteurs	278	(58)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(72)	(32)
Impôts sur le bénéfice à payer	(464)	(9)
Comptes créditeurs et charges à payer	(210)	(189)
Autres postes - montant net (a)	79	126
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	354	49
Activités d'investissement		
Acquisitions d'immobilisations corporelles	(122)	(391)
Produits des ventes d'actifs (note 3)	183	33
Flux de trésorerie liés aux activités d'investissement	61	(358)
Activités de financement		
Dette à court terme - montant net	-	(108)
Dette à long terme - ajouts (note 6)	-	495
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(7)	(7)
Dividendes versés	(127)	(119)
Flux de trésorerie liés aux activités de financement	(134)	261
Augmentation (diminution) de trésorerie	281	(48)
Trésorerie au début de la période	391	203
Trésorerie à la fin de la période (b)	672	155
(a) Comprendait une cotisation aux régimes enregistrés de retraite	(40)	(31)
(b) La trésorerie est composée de liquidités en banque et d'équivalents de trésorerie au prix coûtant. Les équivalents de trésorerie sont des titres très liquides arrivant à échéance au plus trois mois après la date de leur achat.		

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

Notes 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 (PCGR) 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 2016 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. Les données des années antérieures ont été reclassées dans certains cas pour se conformer à la base de présentation actuelle.

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 2017 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 canadiens	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Revenus et autres produits						
Produits d'exploitation (a)	1 711	980	4 974	3 940	273	254
Ventes intersectorielles	618	479	309	225	67	44
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	5	19	191	29	1	-
	2 334	1 478	5 474	4 194	341	298
Dépenses						
Exploration	22	17	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	1 116	818	4 009	2 757	201	159
Production et fabrication	973	909	349	315	53	47
Frais de vente et frais généraux	3	1	188	238	22	22
Taxe d'accise fédérale	-	-	394	388	-	-
Dépréciation et épuisement	336	357	48	61	3	2
Coûts de financement (note 5)	4	(3)	-	-	-	-
Total des dépenses	2 454	2 099	4 988	3 759	279	230
Bénéfice (perte) avant impôts	(120)	(621)	486	435	62	68
Impôts sur le bénéfice	(34)	(173)	106	115	17	19
Bénéfice (perte) net	(86)	(448)	380	320	45	49
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	308	(482)	56	469	(23)	60
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	103	346	34	43	4	6
Total de l'actif au 31 mars	35 898	37 086	4 251	5 368	391	394

Trois mois au 31 mars en millions de dollars canadiens	Comptes non sectoriels et autres		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Revenus et autres produits						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	6 958	5 174
Ventes intersectorielles	-	-	(994)	(748)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	1	-	-	-	198	48
	1	-	(994)	(748)	7 156	5 222
Dépenses						
Exploration	-	-	-	-	22	17
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(993)	(748)	4 333	2 986
Production et fabrication	-	-	-	-	1 375	1 271
Frais de vente et frais généraux	(6)	9	(1)	-	206	270
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	394	388
Dépréciation et épuisement	5	4	-	-	392	424
Coûts de financement (note 5)	10	18	-	-	14	15
Total des dépenses	9	31	(994)	(748)	6 736	5 371
Bénéfice (perte) avant impôts	(8)	(31)	-	-	420	(149)
Impôts sur le bénéfice	(2)	(9)	-	-	87	(48)
Bénéfice (perte) net	(6)	(22)	-	-	333	(101)
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	13	2	-	-	354	49
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	12	13	-	-	153	408
Total de l'actif au 31 mars	1 128	643	(258)	(306)	41 410	43 185

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 899 M\$ (797 M\$ en 2016). 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 ajouts aux immobilisations corporelles, les ajouts aux contrats de location-acquisition, les investissements additionnels et les acquisitions.

3. Revenus de placement et d'autres sources

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

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Produits de la vente d'actifs	183	33
Valeur comptable des actifs vendus	1	3
Gain (perte) à la vente d'actifs, avant impôts (a)	182	30
Gain (perte) à la vente d'actifs, après impôts (a)	158	24

(a) Les résultats comprennent un gain de 174 M\$ (151 M\$ après impôts) sur la vente d'une propriété excédentaire dans l'Ontario.

4. Avantages de retraite

Les composantes du coût net des prestations sont les suivantes :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Avantages de retraite :		
Coût des services rendus de l'exercice	55	51
Intérêts débiteurs	79	79
Rendement prévu de l'actif des régimes	(101)	(99)
Amortissement du coût des services passés	3	2
Amortissement des pertes (gains) actuariels	44	41
Coût net des prestations constituées de l'exercice	80	74
Avantages complémentaires de retraite :		
Coût des services rendus de l'exercice	4	4
Intérêts débiteurs	6	7
Amortissement des pertes (gains) actuariels	2	3
Coût net des prestations constituées de l'exercice	12	14

5. Coûts de financement et renseignements supplémentaires sur les billets

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Intérêts sur la dette	22	31
Intérêts capitalisés	(12)	(13)
Intérêts débiteurs - montant net	10	18
Autres intérêts	4	(3)
Total des coûts de financement	14	15

6. Dette à long terme

	Au 31 mars 2017	Au 31 déc. 2016
en millions de dollars canadiens		
Dette à long terme	4 447	4 447
Contrats de location-acquisition	579	585
Total de la dette à long terme	5 026	5 032

7. Autres obligations à long terme

	Au 31 mars 2017	Au 31 déc. 2016
en millions de dollars canadiens		
Avantages de retraite (a)	1 516	1 645
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 564	1 544
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	126	139
Autres obligations	414	328
Total des autres obligations à long terme	3 620	3 656

(a) Les obligations comptabilisées au titre des avantages de retraite des employés comprennent aussi 58 M\$ à titre de passif à court terme (58 M\$ en 2016).

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 108 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (2016 - 108 M\$).

8. Bénéfice (perte) net par action

	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Bénéfice (perte) net par action ordinaire - résultat de base		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	333	(101)
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	0,39	(0,12)
Bénéfice (perte) net par action ordinaire - résultat dilué		
Bénéfice (perte) net (en millions de dollars canadiens)	333	(101)
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6
Incidence des primes à base d'actions versées aux employés (en millions d'actions)	2,7	2,8
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (en millions d'actions)	850,3	850,4
Bénéfice (perte) net par action ordinaire (en dollars)	0,39	(0,12)

9. Autres éléments du résultat étendu (perte)

Variations du cumul des autres éléments du résultat étendu (perte) :

en millions de dollars canadiens	2017	2016
Solde au 1er janvier	(1 897)	(1 828)
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	41	100
Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu	36	41
Solde au 31 mars	(1 820)	(1 687)

Montants reclassés du cumul des autres éléments du résultat étendu - produit/(charge) avant impôts :

en millions de dollars canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs inclus dans le coût net des prestations constituées de la période (a)	(49)	(46)

(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 canadiens	Trois mois au 31 mars	
	2017	2016
Ajustements du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite (excluant l'amortissement)	16	37
Amortissement de l'ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite		
inclus dans le coût net des prestations constituées de la période	13	5
Total	29	42

10. Normes comptables publiées récemment

En mai 2014, le Financial Accounting Standards Board (FASB) a publié une nouvelle norme, *Revenue from Contracts with Customers*. Cette norme établit un modèle unique de comptabilisation des produits pour tous les contrats passés avec les clients, élimine les exigences spécifiques au secteur et élargit les exigences de déclaration. Cette norme doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2018. La compagnie compte adopter la norme en appliquant la méthode rétrospective modifiée, au titre de laquelle les résultats des exercices précédents ne sont pas recalculés, mais des renseignements supplémentaires sur l'impact de la nouvelle norme sont communiqués lors des résultats de l'exercice 2018. L'Impériale continue d'évaluer les autres points de la norme. L'impact découlant de la norme ne devrait pas avoir d'effet substantiel sur les états financiers de la compagnie.

En février 2016, le FASB a publié une nouvelle norme, *Leases*. La norme exige que tous les contrats de location-exploitation d'une durée initiale supérieure à un an soient comptabilisés comme un actif et un passif dans le bilan. Cette norme doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2019. L'Impériale évalue la norme et ses effets sur les états financiers de la compagnie et les plans pour l'adopter d'ici 2019.

En mars 2017, le FASB a publié une mise à jour de normes comptables, 2017-07, *Compensation – Retirement Benefits (Topic 715): Improving the Presentation of Net Periodic Pension Cost and Net Periodic Postretirement Benefit Cost*. Cette mise à jour requiert que l'élément du coût des services rendus dans les coûts nets de prestations soit déclaré sur la même ligne dans l'état consolidé des résultats que d'autres coûts de rémunération et que les autres éléments des coûts nets de prestations soient présentés séparément de l'élément du coût des services rendus. Par ailleurs, seul l'élément du coût des services rendus dans les coûts nets de prestations sera admissible à la capitalisation. Cette mise à jour doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2018. L'Impériale évalue la norme et ses effets sur les états financiers de la compagnie.

Rapport de gestion

Résultats d'exploitation

Comparaison des premiers trimestres de 2017 et de 2016

Le bénéfice net de la compagnie au premier trimestre de 2017 a été de 333 M\$ ou 0,39 \$ par action sur une base diluée, soit une augmentation de 434 M\$ comparativement à la perte nette de 101 M\$ ou (0,12) \$ par action pour la même période de l'année dernière.

Le secteur Amont a enregistré une perte nette de 86 M\$ au cours du premier trimestre, contre une perte nette de 448 M\$ pour la même période en 2016. Les bénéfices du premier trimestre 2017 reflètent l'incidence de l'augmentation des prix touchés sur les ventes de pétrole brut canadien, de 600 M\$ environ, compensée en partie par la progression des redevances, pour environ 80 M\$, la baisse des volumes, pour environ 70 M\$ et l'augmentation des charges d'exploitation, à hauteur de 50 M\$ environ, principalement du fait de coûts d'énergie plus élevés.

West Texas Intermediate (WTI) s'est établi en moyenne à 51,78 USD par baril au premier trimestre de 2017, une hausse par rapport à 33,63 USD par baril au cours du même trimestre de 2016. Western Canada Select (WCS) s'est établi en moyenne à 37,26 USD par baril, contre 19,30 USD par baril pour les mêmes périodes. Le différentiel entre WTI et WCS s'est creusé à 28 % au premier trimestre de 2017, comparativement à 43 % pour la même période en 2016.

Le dollar canadien valait en moyenne 0,76 USD au premier trimestre 2017, soit une progression de 0,03 USD par rapport au premier trimestre 2016.

Les réalisations moyennes de l'Impériale en dollars canadiens pour le bitume et le pétrole brut synthétique ont augmenté de manière essentiellement conforme aux références nord-américaines, ajustées en fonction des variations du taux de change et des coûts du transport. Le prix moyen obtenu pour le bitume s'est élevé à 36,21 \$ par baril pour le premier trimestre de 2017, soit une augmentation de 24,29 \$ par baril par rapport au premier trimestre de 2016. Le prix moyen obtenu pour le pétrole brut synthétique était de 67,79 \$ par baril, soit une augmentation de 21,47 \$ pour la même période en 2016.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 158 000 barils par jour au premier trimestre, par rapport à 165 000 barils par jour pour la même période de l'exercice précédent, principalement en raison de la cadence des cycles à vapeur.

La production moyenne brute de bitume à Kearl s'est établie à 182 000 barils par jour au cours du premier trimestre (la part de l'Impériale se chiffrant à 129 000 barils), contre 194 000 barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 138 000 barils) lors du premier trimestre de 2016. La baisse de production était le résultat d'activités de maintenance prévues et imprévues.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 66 000 barils par jour, contre 80 000 barils par jour au premier trimestre de 2016. La production de Syncrude a baissé d'environ 14 000 barils par jour, principalement en raison d'un incendie à l'unité de valorisation de Syncrude à Mildred Lake.

Les revenus nets du secteur Aval étaient de 380 M\$ au premier trimestre, contre 320 M\$ pour la même période en 2016. Les résultats ont progressé principalement grâce à une plus-value de 151 M\$ dégagée par la vente d'une immobilisation corporelle excédentaire, partiellement absorbée par la baisse d'environ 60 M\$ des marges de commercialisation.

Le débit moyen des raffineries était de 398 000 barils par jour, sans changement par rapport à la période correspondante en 2016.

Les ventes de produits pétroliers ont été de 486 000 barils par jour, en hausse par rapport à 469 000 barils par jour au premier trimestre de 2016. La croissance des ventes est principalement attribuable à l'accent mis par la compagnie sur la signature d'ententes d'approvisionnement à long terme.

Les revenus nets du secteur Produits chimiques étaient de 45 M\$ au premier trimestre, contre 49 M\$ pour le même trimestre en 2016.

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes de compagnie et non sectoriels ont affiché un solde négatif de 6 M\$ au premier trimestre, comparativement à un solde négatif de 22 M\$ pour la période correspondante de 2016.

Situation de trésorerie et sources de financement

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 354 M\$ au premier trimestre, contre 49 M\$ pour la période correspondante de 2016, reflétant des revenus plus élevés.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 61 M\$ au premier trimestre, comparativement à 358 M\$ au cours de la période correspondante de 2016, représentant la baisse des acquisitions d'immobilisations corporelles et de meilleurs profits lors de la vente d'actifs.

Les liquidités affectées aux activités de financement étaient de 134 M\$ au cours du premier trimestre, contre 261 M\$ au cours du premier trimestre de 2016. Les dividendes payés au cours du premier trimestre de 2017 s'élevaient à 127 M\$. Les dividendes par action versés au premier trimestre se sont élevés à 0,15 \$ comparativement à 0,14 \$ pour la période correspondante de 2016.

Le solde de trésorerie s'élevait à 672 M\$ au 31 mars 2017, comparativement à 155 M\$ à la fin du premier trimestre 2016.

La compagnie a conclu de nouveaux accords à long terme pour le transport par pipeline de pétrole brut et d'autres produits. Ces accords, représentant un engagement total d'environ 2 milliards \$, soutiendront les plans de la compagnie en vue de sa croissance à long terme. La compagnie s'attend à remplir ses engagements dans le cours normal de ses activités.

Normes comptables publiées récemment

En mai 2014, le Financial Accounting Standards Board (FASB) a publié une nouvelle norme, *Revenue from Contracts with Customers*. Cette norme établit un modèle unique de comptabilisation des produits pour tous les contrats passés avec les clients, élimine les exigences spécifiques au secteur et élargit les exigences de déclaration. Cette norme doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2018. La compagnie compte adopter la norme en appliquant la méthode rétrospective modifiée, au titre de laquelle les résultats des exercices précédents ne sont pas recalculés, mais des renseignements supplémentaires sur l'impact de la nouvelle norme sont communiqués lors des résultats de l'exercice 2018. L'Impériale continue d'évaluer les autres points de la norme. L'impact découlant de la norme ne devrait pas avoir d'effet substantiel sur les états financiers de la compagnie.

En février 2016, le FASB a publié une nouvelle norme, *Leases*. La norme exige que tous les contrats de location-exploitation d'une durée initiale supérieure à un an soient comptabilisés comme un actif et un passif dans le bilan. Cette norme doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2019. L'Impériale évalue la norme et ses effets sur les états financiers de la compagnie et les plans pour l'adopter d'ici 2019.

En mars 2017, le FASB a publié une mise à jour de normes comptables, 2017-07, *Compensation – Retirement Benefits (Topic 715): Improving the Presentation of Net Periodic Pension Cost and Net Periodic Postretirement Benefit Cost*. Cette mise à jour requiert que l'élément du coût des services rendus dans les coûts nets de prestations soit déclaré sur la même ligne dans l'état consolidé des résultats que d'autres coûts de rémunération et que les autres éléments des coûts nets de prestations soient présentés séparément de l'élément du coût des services rendus. Par ailleurs, seul l'élément du coût des services rendus dans les coûts nets de prestations sera admissible à la capitalisation. Cette mise à jour doit entrer en vigueur à compter du 1er janvier 2018. L'Impériale évalue la norme et ses effets sur les états financiers de la compagnie.

Énoncés prévisionnels

Les énoncés contenus dans le présent rapport sont liés à des situations ou des événements futurs et sont des énoncés prospectifs. Les résultats financiers et d'exploitation qui seront obtenus sont susceptibles d'être considérablement différents en raison d'un certain nombre de facteurs, dont les conditions du marché, les modifications des lois ou des politiques des gouvernements, les changements des conditions et coûts d'exploitation, le rendement des exploitations, la demande de pétrole brut et de gaz naturel, l'issue de négociations commerciales ou d'autres facteurs techniques et économiques.

Information quantitative et qualitative sur les risques de marché

L'information sur les risques liés au marché pour les trois mois clos le 31 mars 2017 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 22 du rapport annuel de la compagnie sur le formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2016.