



Troisième Trimestre 2015

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

Pour les neuf mois terminés le 30 septembre 2015

RÉSULTATS D'EXPLOITATION**Comparaison des troisièmes trimestres de 2015 et de 2014**

Le bénéfice net de la compagnie du troisième trimestre de 2015 a été de 479 M\$ ou 0,56 \$ par action sur une base diluée, comparativement à 936 M\$ ou 1,10 \$ par action pour la même période de l'année précédente.

Le secteur Amont a enregistré une perte nette au troisième trimestre de 52 M\$, comparativement à un bénéfice net de 532 M\$ à la période correspondante de 2014. Le bénéfice du troisième trimestre 2015 reflète la baisse des prix touchés pour le brut et le gaz d'environ 1 250 M\$ des dépenses d'amortissement en hausse à 80 M\$. Ces facteurs ont été partiellement compensés par la hausse des volumes de Kearl et de Cold Lake, qui se sont chiffrés à 280 M\$, l'effet favorable de la faiblesse du dollar canadien, environ 270 M\$, et la baisse des redevances d'environ 230 M\$.

West Texas Intermediate (WTI), la principale référence en dollars américains pour le brut en Amérique du Nord, a diminué de 52 % par rapport au trimestre correspondant en 2014. Les prix moyens obtenus en dollars canadiens par la société pour le pétrole synthétique et le bitume ont diminué d'environ 40 et 56 % au cours du troisième trimestre de 2015 pour se chiffrer à 61,21 \$ et 32,61 \$ le baril, respectivement, car la baisse de la référence du brut et l'augmentation de l'écart léger-lourd ont été partiellement compensées par la faiblesse du dollar canadien. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 1,75 \$ le millier de pieds cubes au troisième trimestre de 2015, était en baisse d'environ 1,83 \$ par rapport à la même période de 2014.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 166 000 barils par jour au troisième trimestre, en regard de 149 000 barils par jour pour la même période de l'exercice précédent, principalement en raison de la poursuite de l'accélération de la production à Nabiye.

La production moyenne brute de bitume à Kearl s'est établie à 181 000 barils par jour au cours du troisième trimestre (la part de l'Impériale se chiffrant à 128 000 barils), contre 78 000 barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 55 000 barils) lors du troisième trimestre 2014, reflétant l'excellent démarrage du projet d'expansion de Kearl.

La quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée à 59 000 barils par jour, contre 61 000 barils par jour au troisième trimestre de 2014.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 12 000 barils par jour au troisième trimestre, en regard de 16 000 barils par jour pour la période correspondante de 2014.

La faiblesse du volume de production était principalement attribuable à des activités de maintenance prévues et le déclin naturel des réservoirs.

La production brute de gaz naturel au troisième trimestre de 2015 a totalisé 116 millions de pieds cubes par jour, comparativement à 149 millions de pieds cubes par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est élevé à 454 M\$ au troisième trimestre, soit 111 M\$ de plus qu'au trimestre correspondant de l'exercice 2014. L'augmentation du bénéfice était principalement attribuable à l'effet favorable de la faiblesse du dollar canadien, se chiffrant à

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET ANALYSE DES CONDITIONS FINANCIÈRES ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

environ 160 M\$, partiellement compensé par des frais de maintenance des raffineries prévues et d'exploitation supérieurs, principalement en lien avec le terminal de chargement de wagons-citernes d'Edmonton, d'environ 70 M\$.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques était de 78 M\$ au troisième trimestre, un chiffre trimestriel record, en hausse de 18 % comparativement aux 66 M\$ du trimestre correspondant en 2014.

Dans le calcul du bénéfice net, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 1 M\$ au troisième trimestre, comparativement à un solde négatif de 5 M\$ pour la période correspondante de 2014.

Comparaison des trois premiers trimestres de 2015 et de 2014

Le bénéfice net des neuf premiers mois de 2015 était de 1 020 M\$, ou 1,20 \$ par action sur une base diluée, et inclut des charges nettes, principalement hors trésorerie, de 320 M\$ associées à la récente augmentation des impôts sur le revenu de sociétés en Alberta, comparativement aux 3 114 M\$ ou 3,66 \$ par action pour les neuf premiers mois de 2014, qui inclut un gain de 478 M\$ sur la vente d'actifs de production classique du secteur Amont.

Le secteur Amont a enregistré une perte nette de 415 M\$ au cours des neuf premiers mois de 2015, comparativement à un bénéfice net de 1 841 M\$ à la période correspondante de 2014. Le bénéfice de 2015 reflète la baisse des prix touchés pour le brut et le gaz d'environ 3 000 M\$, une charge nette de 327 M\$ associés à l'augmentation des impôts sur le revenu d'entreprises en Alberta et la hausse des frais d'amortissement d'environ 130 M\$. Les résultats de 2014 comprennent un gain de 478 M\$ provenant de la cession d'actifs de production classiques du secteur Amont. Ces facteurs ont été partiellement compensés par l'effet favorable de la faiblesse du dollar canadien, se chiffrant à environ 590 M\$, la baisse des redevances d'environ 560 M\$, la hausse des volumes liquides d'environ 490 M\$, principalement à Kearn et à Cold Lake, et la baisse des coûts de l'énergie d'environ 90 M\$.

WTI, la principale référence en dollars américains pour le brut en Amérique du Nord, a diminué de 49 % par rapport à la période correspondante en 2014. Les prix moyens obtenus en dollars canadiens par la société pour le pétrole synthétique et le bitume ont diminué d'environ 41 et 49 % au cours des neuf premiers mois de 2015 pour se chiffrer à 63,03 \$ et 36,48 \$ le baril, respectivement, car la baisse de la référence du brut et l'augmentation de l'écart léger-lourd ont été partiellement compensées par la faiblesse du dollar canadien. Le prix moyen touché par la compagnie sur les ventes de gaz naturel, de 2,44 \$ le millier de pieds cubes en 2015, était en baisse d'environ 2,53 \$ par rapport à la même période de 2014.

La production brute de bitume de Cold Lake s'est élevée en moyenne à 160 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois, en regard de 145 000 barils par jour pour la même période de l'exercice précédent, principalement en raison de la production à Nabiye.

La production moyenne brute de bitume à Kearn s'est établie à 136 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2015 (la part de l'Impériale se chiffrant à 96 000 barils), contre 73 000

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET ANALYSE DES CONDITIONS FINANCIÈRES ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

barils par jour (la part de l'Impériale se chiffrant à 52 000 barils), reflétant le démarrage précoce du projet d'expansion de Kearl et l'amélioration de la fiabilité du développement initial.

Au cours des neuf premiers mois de 2015, la quote-part de la compagnie dans la production brute de Syncrude s'est élevée en moyenne à 61 000 barils par jour, comparativement à 62 000 barils pour la période correspondante de 2014.

La production brute de pétrole brut classique s'est établie en moyenne à 14 000 barils par jour au cours des neuf premiers mois de 2015, contre 18 000 barils au cours de la période correspondante de 2014. La baisse du volume de production découle essentiellement de l'impact de la cession de biens au cours du premier semestre de 2014.

La production brute de gaz naturel des neuf premiers mois de 2015 a totalisé 132 millions de pieds cubes par jour, comparativement à 171 millions de pieds cubes par jour pour la période correspondante de l'exercice précédent, reflétant l'incidence des biens cédés.

Le bénéfice net du secteur Aval s'est établi à 1 234 M\$, en hausse de 37 M\$ par rapport à la période correspondante de 2014. L'augmentation du bénéfice était attribuable à l'effet favorable de la faiblesse du dollar canadien, se chiffrant à environ 360 M\$, une hausse des marges de commercialisation et des volumes de carburant d'environ 70 M\$, la baisse des coûts de l'énergie de 70 M\$ et un gain en 2015 de 17 M\$ provenant de la vente d'actifs. Ces facteurs ont été partiellement compensés par les effets de la baisse des marges de raffinage se chiffrant à environ 280 M\$, des frais de maintenance des raffineries prévue et d'exploitation supérieurs, principalement en lien avec le terminal de chargement de wagons-citernes d'Edmonton, d'environ 220 M\$.

Le bénéfice net du secteur des Produits chimiques a été de 213 M\$ pour les neuf premiers mois de 2015, une augmentation de 47 M\$ comparativement à la période correspondante de 2014.

Pour les neuf premiers mois de 2015, les comptes non sectoriels ont affiché un solde négatif de 12 M\$, comparativement à un solde négatif de 90 M\$ en 2014, attribuable en grande partie à la baisse des charges liées à la rémunération à base d'actions et l'effet de l'augmentation de l'impôt sur le revenu de sociétés en Alberta.

LIQUIDITÉS ET RESSOURCES EN CAPITAL

Les flux de trésorerie générés par les activités d'exploitation se sont élevés à 1 104 M\$ au troisième trimestre, par rapport à 1 230 M\$ pour la période correspondante de 2014. La baisse des flux de trésorerie était attribuable à la baisse du bénéfice, partiellement compensée par les effets favorables du fonds de roulement.

Les activités d'investissement ont donné lieu à des sorties nettes de 619 M\$ au troisième trimestre, comparativement à 1 379 M\$ au cours de la période correspondante de 2014, reflétant la baisse des acquisitions d'immobilisations corporelles qui se sont établies à 647 M\$ au cours du troisième trimestre, contre 1 351 M\$ au cours du trimestre correspondant en 2014. Les dépenses au cours du trimestre appuyaient principalement l'achèvement des projets d'expansion du secteur Amont.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

RAPPORT DE GESTION ET ANALYSE DES CONDITIONS FINANCIÈRES ET DES RÉSULTATS D'EXPLOITATION (suite)

La trésorerie utilisée pour les activités de financement se chiffrait à 147 M\$ au troisième trimestre, comparativement à 21 M\$ de trésorerie générés par des activités de financement au troisième trimestre de 2014. Les dividendes payés au troisième trimestre de 2015 se sont élevés à 110 M\$. Les dividendes par action versés au troisième trimestre se sont élevés à 0,13 \$, à l'instar de la période correspondante de 2014.

Le solde de trésorerie s'élevait à 366 M\$ au 30 septembre 2015, comparativement à 43 M\$ à la fin du troisième trimestre de 2014.

En juillet 2015, la compagnie a porté la capacité de sa marge de crédit à taux variable auprès d'une société affiliée de ExxonMobil de 6,25 G\$ à 7,75 G\$. La société a également conclu un contrat de location-acquisition à long terme relatif au pipeline Woodland à un coût d'environ 480 M\$. Un engagement relatif à cette obligation avait précédemment été comptabilisé à titre d'engagement ferme dans le formulaire 10-K de la société pour 2014.

NORMES COMPTABLES PUBLIÉES RÉCEMMENT

En mai 2014, le Bureau américain des normes comptables financières (Financial Accounting Standards Board) a publié une nouvelle norme intitulée *Produits des activités ordinaires tirés de contrats avec des clients (Revenue from Contracts with Customers)*. La norme fixe un modèle unique de reconnaissance des revenus pour tous les contrats avec les clients, élimine les exigences propres au secteur et augmente les informations à divulguer. La norme sera adoptée dès le 1^{er} janvier 2018. L'Impériale évalue la norme et son effet sur les états financiers de la société.

ÉNONCÉS PROSPECTIFS

Les énoncés contenus dans le présent rapport qui sont liés à des situations ou des événements futurs sont des énoncés prospectifs. Les résultats qui seront obtenus sont susceptibles d'être considérablement différents en raison d'un certain nombre de facteurs, tel l'impact des conditions du marché; les changements dans les lois ou les politiques gouvernementales; les changements dans les conditions ou les coûts d'exploitation; les modifications des calendriers des projets; le rendement d'exploitation; la demande de pétrole et de gaz naturel; l'issue de négociations commerciales; et 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 neuf mois clos le 30 septembre 2015 est sensiblement la même que celle qui figure à la page 22 du rapport annuel de la compagnie sur formulaire 10-K pour l'exercice clos le 31 décembre 2014 et sur formulaire 10-Q pour les trimestres clos le 31 mars 2015 et le 30 juin 2015, sauf pour ce qui suit:

Sensibilité du bénéfice		
millions de dollars, après impôts		
Variation de quatre dollars (USD) du prix du pétrole brut par baril	+ (-)	314

La sensibilité du bénéfice net aux variations du prix du pétrole brut s'est accrue au cours du deuxième trimestre de 2015 d'environ 9 M\$ (après impôts) par année pour chaque variation d'un dollar américain. L'augmentation était principalement le résultat de la baisse des redevances associée à la faiblesse du prix du pétrole brut.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES RÉSULTATS

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
REVENUS ET AUTRES PRODUITS				
Produits d'exploitation (a) (b)	7 111	9 641	20 553	28 237
Revenus de placement et d'autres sources (note 3)	44	17	106	696
REVENUS ET AUTRES PRODUITS	7 155	9 658	20 659	28 933
CHARGES				
Exploration	19	14	52	52
Achats de pétrole brut et de produits (c)	4 053	6 100	11 653	17 677
Production et fabrication (d)	1 351	1 358	4 105	4 224
Frais de vente et frais généraux	267	254	803	825
Taxe d'accise fédérale (a)	416	412	1 180	1 165
Dépréciation et épuisement	400	276	1 052	836
Coûts de financement (note 5)	12	(1)	20	3
CHARGES TOTALES	6 518	8 413	18 865	24 782
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS	637	1 245	1 794	4 151
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	158	309	774	1 037
BÉNÉFICE NET	479	936	1 020	3 114
DONNÉES PAR ACTION (en dollars canadiens)				
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base (note 8)	0,56	1,10	1,20	3,67
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué (note 8)	0,56	1,10	1,20	3,66
Dividendes par action ordinaire	0,14	0,13	0,40	0,39
(a) Taxe d'accise fédérale comprise dans les produits d'exploitation	416	412	1 180	1 165
(b) Sommes remboursables par des apparentés comprises dans les produits d'exploitation	944	1 201	2 599	2 759
(c) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les achats de pétrole brut et autres produits	867	1 111	2 520	2 939
(d) Sommes remboursables à des apparentés comprises dans les dépenses de production et fabrication	106	93	333	268

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DU RÉSULTAT ÉTENDU

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Bénéfice net	479	936	1 020	3 114
Autres éléments du résultat étendu, après impôts				
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs à la retraite (excluant l'amortissement)	-	-	(176)	(38)
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	42	34	126	109
Total des autres éléments du résultat étendu/(perte)	42	34	(50)	71
Résultat étendu	521	970	970	3 185

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

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

BILAN CONSOLIDÉ

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

	Au 30 Sept 2015	Au 31 Déc. 2014
en millions de dollars canadiens		
ACTIF		
Actifs à court terme		
Espèces	366	215
Comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives (a)	1 702	1 539
Stocks de pétrole brut et de produits	1 223	1 121
Matières, fournitures et charges payées d'avance	506	380
Actif d'impôts futurs	316	314
Total des actifs à court terme	<u>4 113</u>	<u>3 569</u>
Créances à long terme, participations, placements et autres actifs à long terme	1 484	1 406
Immobilisations corporelles et incorporelles, déduction faite de l'amortissement cumulé et de l'épuisement	53 615 <u>(16 050)</u>	50 911 <u>(15 337)</u>
Acquisition d'immobilisations corporelles et incorporelles, montant net	<u>37 565</u>	<u>35 574</u>
Écart d'acquisition	224	224
Autres actifs incorporels, montant net	66	57
TOTAL DE L'ACTIF	<u>43 452</u>	<u>40 830</u>
PASSIF		
Passifs à court terme		
Billets et emprunts (b)	1 953	1 978
Comptes créditeurs et charges à payer (a) (note 7)	3 393	3 969
Impôts sur le bénéfice à payer	424	34
Total du passif à court terme	<u>5 770</u>	<u>5 981</u>
Dette à long terme (c) (note 6)	6 473	4 913
Autres obligations à long terme (d) (note 7)	3 900	3 565
Passif d'impôts futurs	4 148	3 841
TOTAL DU PASSIF	<u>20 291</u>	<u>18 300</u>
CAPITAUX PROPRES		
Actions ordinaires à la valeur attribuée (e)	1 566	1 566
Bénéfices non répartis	23 704	23 023
Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 9)	<u>(2 109)</u>	<u>(2 059)</u>
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	<u>23 161</u>	<u>22 530</u>
TOTAL DU PASSIF ET DES CAPITAUX PROPRES	<u>43 452</u>	<u>40 830</u>

(a) Les comptes débiteurs, déduction faite des créances douteuses estimatives comprennent des sommes remboursables par des apparentés de 107 M\$ (2014 - Les comptes créditeurs et les charges à payer comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 174 M\$)

(b) Les billets et emprunts comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 75 M\$ (75 M\$ en 2014)

(c) Les dettes à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 5 852 M\$ (4 746 M\$ en 2014)

(d) Les autres obligations à long terme comprennent des sommes remboursables à des apparentés de 231 M\$ (96 M\$ en 2014)

(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 2014)

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces états

Approuvé par les administrateurs le 3 novembre 2015

/s/ R.M. Kruger

Président du conseil, président et
chef de la direction

/s/ B.A. Babcock

Vice-président principal,
finance et administration, et contrôleur

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

ÉTAT CONSOLIDÉ DES FLUX DE TRÉSORERIE

(selon les PCGR des É.-U., non audité)

Rentrées/(sorties) en millions de dollars canadiens	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION				
Bénéfice net	479	936	1 020	3 114
Ajustements au titre des éléments hors trésorerie :				
Dépréciation et épuisement	400	276	1 052	836
(Gain)/perte à la vente d'actifs (note 3)	(29)	(4)	(80)	(664)
Charge d'impôts futurs et autres	86	185	358	411
Variations de l'actif et du passif liés aux activités d'exploitation :				
Comptes débiteurs	403	104	(163)	(217)
Stocks, matières, fournitures et charges payées d'avance	(65)	42	(228)	(131)
Impôts sur le bénéfice à payer	58	(12)	390	(29)
Comptes créditeurs et charges à payer	(271)	(216)	(634)	(20)
Autres postes - montant net (a)	43	(81)	47	14
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'EXPLOITATION	1 104	1 230	1 762	3 314
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT				
Entrées d'immobilisations corporelles	(647)	(1 351)	(2 431)	(3 852)
Produits de la vente d'actifs (note 3)	28	7	118	814
Placements supplémentaires	-	(35)	(32)	(79)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT	(619)	(1 379)	(2 345)	(3 117)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT				
Dette à court terme - montant net	(30)	135	(29)	(88)
Émission d'emprunts à long terme	-	-	1 106	-
Réduction d'obligations locatives capitalisées	(7)	(3)	(13)	(7)
Dividendes versés	(110)	(111)	(330)	(331)
FLUX DE TRÉSORERIE LIÉS AUX ACTIVITÉS DE FINANCEMENT	(147)	21	734	(426)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	338	(128)	151	(229)
TRÉSORERIE AU DÉBUT DE LA PÉRIODE	28	171	215	272
TRÉSORERIE À LA FIN DE LA PÉRIODE (b)	366	43	366	43
(a) Comprend une cotisation aux régimes enregistrés de retraite.	(46)	(95)	(178)	(267)

(b) La trésorerie représente les liquidités déposées sur des comptes bancaires et les équivalents de trésorerie au coût. Les équivalents de trésorerie sont tous des titres très liquides assortis d'échéance de trois mois ou moins au moment de l'achat.

OPÉRATIONS HORS TRÉSORERIE

Un contrat de location-acquisition d'environ 480 M\$ n'a pas été inclus aux postes « Acquisitions d'immobilisations corporelles » et « Émission d'emprunts à long terme » de l'État consolidé des flux de trésorerie.

Les notes afférentes aux états financiers font partie intégrante de ces 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 2014 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 neuf mois clos le 30 septembre 2015 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. Segments commerciaux

Troisième trimestre millions de dollars	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
REVENUS ET AUTRES PRODUITS						
Produits d'exploitation (a)	1 467	2 365	5 344	6 912	300	364
Ventes entre segments	610	1 077	239	318	60	93
Revenus de placement et d'autres sources	4	2	40	14	-	-
	2 081	3 444	5 623	7 244	360	457
CHARGES						
Exploration	19	14	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	879	1 590	3 906	5 701	176	296
Production et fabrication	923	917	377	389	51	52
Frais de vente et frais généraux	1	(1)	256	234	23	17
Taxe d'accise fédérale	-	-	416	412	-	-
Dépréciation et épusement	333	219	61	52	3	3
Frais de financement	2	(1)	-	-	-	-
CHARGES TOTALES	2 157	2 738	5 016	6 788	253	368
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS	(76)	706	607	456	107	89
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(24)	174	153	113	29	23
BÉNÉFICE NET	(52)	532	454	343	78	66
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	696	1 072	313	114	109	77
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	1 050	1 280	55	127	17	7
Troisième trimestre millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
REVENUS ET AUTRES PRODUITS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	7 111	9 641
Ventes entre segments	-	-	(909)	(1 488)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	-	1	-	-	44	17
	-	1	(909)	(1 488)	7 155	9 658
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	19	14
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(908)	(1 487)	4 053	6 100
Production et fabrication	-	-	-	-	1 351	1 358
Frais de vente et frais généraux	(12)	5	(1)	(1)	267	254
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	416	412
Dépréciation et épusement	3	2	-	-	400	276
Frais de financement	10	-	-	-	12	(1)
CHARGES TOTALES	1	7	(909)	(1 488)	6 518	8 413
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS	(1)	(6)	-	-	637	1 245
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	-	(1)	-	-	158	309
BÉNÉFICE NET	(1)	(5)	-	-	479	936
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(14)	(33)	-	-	1 104	1 230
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	20	20	-	-	1 142	1 434

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 1 168 M\$ (2 092 M\$ en 2014). 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, les ajouts aux contrats de location-acquisition et les placements et acquisitions supplémentaires.

COMPAGNIE PÉTROLIÈRE IMPÉRIALE LTÉE

Neuf mois terminés le 30 septembre millions de dollars	Secteur Amont		Secteur Aval		Produits chimiques	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
REVENUS ET AUTRES PRODUITS						
Produits d'exploitation (a)	4 462	6 671	15 191	20 458	900	1 108
Ventes entre segments	1 926	3 188	763	1 118	182	310
Revenus de placement et d'autres sources	22	658	83	34	-	-
	6 410	10 517	16 037	21 610	1 082	1 418
CHARGES						
Exploration	52	52	-	-	-	-
Achats de pétrole brut et de produits	2 787	4 425	11 172	16 898	563	966
Production et fabrication	2 826	2 933	1 125	1 125	154	166
Frais de vente et frais généraux	-	2	720	658	65	53
Taxe d'accise fédérale	-	-	1 180	1 165	-	-
Dépréciation et épuiement	865	657	169	162	8	9
Frais de financement	5	3	-	-	-	-
CHARGES TOTALES	6 535	8 072	14 366	20 008	790	1 194
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS	(125)	2 445	1 671	1 602	292	224
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	290	604	437	405	79	58
BÉNÉFICE NET	(415)	1 841	1 234	1 197	213	166
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	181	2 062	1 368	1 074	269	154
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	2 644	3 680	276	310	33	15
Total de l'actif au 30 septembre	36 817	33 799	5 645	6 027	386	381
Neuf mois terminés le 30 septembre millions de dollars	Comptes non sectoriels		Éliminations		Chiffres consolidés	
	2015	2014	2015	2014	2015	2014
REVENUS ET AUTRES PRODUITS						
Produits d'exploitation (a)	-	-	-	-	20 553	28 237
Ventes entre segments	-	-	(2 871)	(4 616)	-	-
Revenus de placement et d'autres sources	1	4	-	-	106	696
	1	4	(2 871)	(4 616)	20 659	28 933
CHARGES						
Exploration	-	-	-	-	52	52
Achats de pétrole brut et de produits	-	-	(2 869)	(4 612)	11 653	17 677
Production et fabrication	-	-	-	-	4 105	4 224
Frais de vente et frais généraux	20	116	(2)	(4)	803	825
Taxe d'accise fédérale	-	-	-	-	1 180	1 165
Dépréciation et épuiement	10	8	-	-	1 052	836
Frais de financement	15	-	-	-	20	3
CHARGES TOTALES	45	124	(2 871)	(4 616)	18 865	24 782
BÉNÉFICE AVANT IMPÔTS	(44)	(120)	-	-	1 794	4 151
IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE	(32)	(30)	-	-	774	1,037
BÉNÉFICE NET	(12)	(90)	-	-	1 020	3 114
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	(56)	24	-	-	1 762	3,314
Dépenses en immobilisations et frais d'exploration (b)	58	61	-	-	3 011	4 066
Total de l'actif au 30 septembre	777	426	(173)	(391)	43 452	40 242

(a) Comprend des ventes à destination des États-Unis de 3 331 M\$ (4 888 M\$ en 2014). 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, 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 incluent les gains et les pertes suivants sur la vente d'actifs :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Produits de la vente d'actifs	28	7	118	814
Valeur comptable des actifs vendus (a)	(1)	3	38	150
Gain/(perte) à la vente d'actifs, avant impôts	29	4	80	664
Gain/(perte) à la vente d'actifs, après impôts	26	2	65	498

(a) Le troisième trimestre terminé en septembre 2015 inclut un ajustement après la fermeture relatif aux actifs classiques cédés en 2014.

4. Avantages de retraite des employés

Le coût net des prestations est ventilé comme suit:

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Prestations de retraite :				
Coût des services rendus au cours de l'exercice.	56	37	158	114
Coûts d'intérêts	77	82	231	241
Rendement attendu des actifs du régime	(101)	(95)	(294)	(277)
Amortissement du coût antérieur des prestations	4	6	12	17
Amortissement d'une perte actuarielle	50	39	149	125
Coût net des prestations	86	69	256	220
Autres avantages complémentaires de retraite :				
Coût des services rendus au cours de l'exercice	4	3	12	8
Coûts d'intérêts	7	7	19	19
Amortissement d'une perte actuarielle	3	1	9	5
Coût net des prestations	14	11	40	32

5. Données sur les frais de financement et les billets et emprunts additionnels

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Intérêts sur la dette	30	20	73	61
Charges financières incorporées	(20)	(20)	(58)	(61)
Intérêts débiteurs, montant net	10	-	15	-
Autres intérêts	2	(1)	5	3
Total des frais de financement	12	(1)	20	3

Au cours du premier trimestre de 2015, la compagnie a repoussé la date d'échéance de sa marge de crédit bancaire à court terme de 364 jours non garantie existante de 500 M\$ au mois de mars 2016. La compagnie ne s'est pas prévalu de cette marge

6. Dette à long terme

millions de dollars	Au 30 sept.	Au 31 déc.
	2015	2014
Dette à long terme	5 852	4 746
Contrats de location-acquisition	621	167
Total de la dette à long terme	6 473	4 913

Lors des neuf mois terminés le 30 septembre 2015, la dette à long terme de la société s'est accrue de 1 106 M\$ en se prévalant d'une facilité existante auprès d'une société de Exxon Mobil Corporation. La dette accrue a financé les activités régulières et les projets d'investissement

En juillet 2015, la compagnie a porté la capacité de sa marge de crédit à taux variable auprès d'une société affiliée de ExxonMobil de 6,25 G\$ à 7,75 G\$. Toutes les modalités de l'accord demeurent inchangées

En juillet 2015, la société a conclu un contrat de location-acquisition à long terme relatif au pipeline Woodland à un coût d'environ 480 M\$. Un engagement relatif à cette obligation avait précédemment été comptabilisé à titre d'engagement ferme dans le formulaire 10-K de la société pour 2014

7. Autres obligations à long terme

millions de dollars	Au 30 sept.	Au 31 déc.
	2015	2014
Avantages de retraite des employés (a)	1 832	1 739
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et autres passifs environnementaux (b)	1 531	1 325
Passif au titre de la rémunération à base d'actions	170	154
Autres obligations	367	347
Total des autres obligations à long terme	3 900	3 565

(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 2014).

(b) Les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations et les autres passifs environnementaux comprenaient aussi 143 M\$ comptabilisés à titre de passif à court terme (143 M\$ en 2014).

8. Bénéfice net par action

	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Bénéfice net par action ordinaire - résultat de base				
Bénéfice net (millions de dollars)	479	936	1 020	3 114
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6	847,6	847,6
Bénéfice net par action ordinaire (dollars)	0,56	1,10	1,20	3,67
Bénéfice net par action ordinaire - résultat dilué				
Bénéfice net (millions de dollars)	479	936	1 020	3 114
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation (en millions d'actions)	847,6	847,6	847,6	847,6
Effet des attributions à base d'actions (millions d'actions)	3,3	3,3	3,1	3,1
Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, compte tenu d'une dilution (millions d'actions)	850,9	850,9	850,7	850,7
Bénéfice net par action ordinaire (dollars)	0,56	1,10	1,20	3,66

9. Autres éléments du résultat étendu**Variations des autres éléments du résultat étendu**

millions de dollars	2015	2014
Solde au 1er janvier	(2 059)	(1 721)
Ajustement du passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite :		
Variation de la période visée, hors montants reclassés des autres éléments cumulés du résultat global	(176)	(38)
Montants reclassés issus du cumul des autres éléments du résultat étendu	126	109
Solde au 30 septembre	(2 109)	(1 650)

Montants reclassés issus du cumul des autres éléments du résultat étendu bénéfice (charge), avant impôts :

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
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 (a)	(57)	(46)	(170)	(147)

(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:

millions de dollars	Troisième trimestre		Neuf mois au 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
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)	-	-	(61)	(13)
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	15	12	44	38
	15	12	(17)	25

10. Normes comptables publiées récemment

En mai 2014, le Bureau américain des normes comptables financières (Financial Accounting Standards Board) a publié une nouvelle norme intitulée *Produits des activités ordinaires tirés de contrats avec des clients* (*Revenue from Contracts with Customers*). La norme fixe un modèle unique de reconnaissance des revenus pour tous les contrats avec les clients, élimine les exigences propres au secteur et augmente les informations à divulguer. La norme sera adoptée dès le 1^{er} janvier 2018. L'Impériale évalue la norme et son effet sur les états financiers de la société.