

Keyera Corp.**États consolidés intermédiaires résumés de la situation financière**

(En milliers de dollars canadiens)

(non audité)

	Note	Au 30 septembre 2015 \$	Au 31 décembre 2014 \$
ACTIF			
Trésorerie		6 110	11 309
Créances clients et autres débiteurs		307 074	402 965
Instruments financiers dérivés	9	47 766	77 810
Stocks	3	93 738	124 292
Autres actifs		15 394	5 334
Total de l'actif courant		470 082	621 710
Instruments financiers dérivés	9	129 750	75 303
Immobilisations corporelles	4	3 522 636	3 099 129
Immobilisations incorporelles		697	1 060
Goodwill		53 624	53 624
Total de l'actif		4 176 789	3 850 826
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Dettes fournisseurs et autres créditeurs		390 843	446 122
Instruments financiers dérivés	9	19 538	19 770
Dividendes à payer		21 335	18 133
Tranche à court terme de la dette à long terme		101 970	47 402
Tranche à court terme du passif relatif au démantèlement		12 085	9 557
Total du passif courant		545 771	540 984
Instruments financiers dérivés	9	50	3 602
Facilités de crédit		325 000	90 000
Dette à long terme		1 138 602	1 152 133
Régime d'intéressement à long terme	8	11 206	16 653
Passif relatif au démantèlement		426 736	424 212
Passifs d'impôt différé		326 424	305 061
Total du passif		2 773 789	2 532 645
Capitaux propres			
Capital social	6	1 444 062	1 364 522
Cumul du déficit		(41 062)	(46 341)
Total des capitaux propres		1 403 000	1 318 181
Total du passif et des capitaux propres		4 176 789	3 850 826

Se reporter aux notes annexes ci-jointes.

Les présents états financiers consolidés intermédiaires résumés non audités ont été approuvés par le conseil d'administration de Keyera Corp. le 3 novembre 2015.

(signé) Michael Norris
Administrateur(signé) David G. Smith
Administrateur

Keyera Corp.**Comptes consolidés intermédiaires résumés de résultat et de résultat global**

(En milliers de dollars canadiens, sauf les données liées aux actions)
(non audité)

		Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	Note	2015	2014	2015	2014
		\$	\$	\$	\$
Produits d'exploitation	13	643 602	866 960	1 898 617	2 684 983
Charges d'exploitation	13	(415 127)	(676 325)	(1 344 901)	(2 201 441)
		228 475	190 635	553 716	483 542
Frais généraux et administratifs		(10 826)	(10 406)	(35 156)	(29 651)
Charges financières	11	(18 534)	(12 958)	(43 287)	(40 993)
Dotation aux amortissements		(44 634)	(37 033)	(124 632)	(96 675)
Profit net (perte nette) de change sur la dette libellée en dollars américains	10	12 218	1 173	(24 189)	663
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	8	(4 217)	(17 001)	(22 088)	(36 036)
Charge de dépréciation	4	(16 433)	—	(36 341)	—
Bénéfice avant impôt sur le résultat		146 049	114 410	268 023	280 850
Charge d'impôt	5	(36 511)	(31 971)	(86 318)	(80 248)
Bénéfice net		109 538	82 439	181 705	200 602
Autres éléments du résultat global		—	—	—	—
Total du résultat global		109 538	82 439	181 705	200 602

Bénéfice par action

Bénéfice de base par action	7	0,64	0,49	1,07	1,23
Bénéfice dilué par action	7	0,64	0,49	1,07	1,23

Se reporter aux notes annexes ci-jointes.

Keyera Corp.**Tableaux consolidés intermédiaires résumés des flux de trésorerie**

(En milliers de dollars canadiens)

(non audité)

		Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	Note	2015	2014	2015	2014
		\$	\$	\$	\$
Flux de trésorerie provenant des (affectés aux) :					
ACTIVITÉS D'EXPLOITATION					
Bénéfice net :		109 538	82 439	181 705	200 602
Ajustements au titre des éléments hors trésorerie :					
Charges financières	11	2 792	2 906	8 398	8 349
Dotation aux amortissements		44 634	37 033	124 632	96 675
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	8	4 217	17 001	22 088	36 036
Profit latent sur les instruments financiers dérivés	9	(79 411)	(40 478)	(28 188)	(46 893)
Perte de change latente		39 946	25 778	76 368	24 695
Charge d'impôt différé	5	9 144	23 933	21 363	56 213
Réduction de valeur des stocks	3	—	—	2 525	1 533
Charge de dépréciation	4	16 433	—	36 341	—
Profit sur cession d'immobilisations corporelles		(421)	—	(421)	—
Dépenses au titre du passif relatif au démantèlement		(143)	(1 657)	(2 528)	(4 569)
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement	12	(29 015)	(92 288)	79 428	(91 806)
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation		117 714	54 667	521 711	280 835
ACTIVITÉS D'INVESTISSEMENT					
Acquisitions		(1 288)	(8 597)	(17 695)	(128 539)
Dépenses d'investissement		(149 473)	(171 758)	(571 066)	(570 260)
Produit à la vente d'actifs		4 646	—	5 065	—
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement	12	7 170	(13 295)	(36 024)	33 136
Flux de trésorerie nets affectés aux activités d'investissement		(138 945)	(193 650)	(619 720)	(665 663)
ACTIVITÉS DE FINANCEMENT					
Emprunts en vertu de facilités de crédit		290 000	—	790 000	80 000
Remboursements en vertu de facilités de crédit		(195 000)	—	(555 000)	(80 000)
Produit de l'émission de titres d'emprunt à long terme		—	—	—	75 000
Remboursement de la dette à long terme		(49 799)	—	(49 799)	—
Coûts de financement liés aux titres d'emprunt à long terme		—	(4)	(58)	(394)
Produit d'un placement d'actions		—	—	—	318 047
Frais d'émission liés au placement d'actions		—	(58)	—	(12 830)
Produit de l'émission d'actions liée au RRD	6	36 959	16 667	79 540	45 858
Dividendes versés aux actionnaires		(60 364)	(54 183)	(173 224)	(150 590)
Flux de trésorerie nets provenant des (affectés aux) activités de financement		21 796	(37 578)	91 459	275 091
Incidence des variations des taux de change sur la trésorerie en devises détenue		(136)	1 543	1 351	3 324
Augmentation (diminution) nette de la trésorerie		429	(175 018)	(5 199)	(106 413)
Trésorerie au début		5 681	255 256	11 309	186 651
Trésorerie à la fin		6 110	80 238	6 110	80 238

Les montants suivants sont inclus dans les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation :

Impôt sur le résultat payé en espèces	8 091	1 486	53 389	2 540
Intérêts versés en espèces	8 836	13 721	44 316	35 302

Se reporter aux notes annexes ci-jointes.

Keyera Corp.**États consolidés intermédiaires résumés des variations des capitaux propres**

(En milliers de dollars canadiens)

(non audité)

	Capital social déclaré \$	Cumul du (déficit) \$	Total \$
Solde au 31 décembre 2013	992 811	(69 102)	923 709
Actions ordinaires émises dans le cadre des régimes de réinvestissement des dividendes	45 858	—	45 858
Actions ordinaires émises dans le cadre d'un placement d'actions ¹	308 410	—	308 410
Bénéfice net et total du bénéfice global	—	200 602	200 602
Dividendes déclarés aux actionnaires	—	(152 875)	(152 875)
Solde au 30 septembre 2014	1 347 079	(21 375)	1 325 704

	Capital social déclaré \$	Cumul du (déficit) \$	Total \$
Solde au 31 décembre 2014	1 364 522	(46 341)	1 318 181
Actions ordinaires émises dans le cadre des régimes de réinvestissement des dividendes	79 540	—	79 540
Bénéfice net et total du bénéfice global	—	181 705	181 705
Dividendes déclarés aux actionnaires	—	(176 426)	(176 426)
Solde au 30 septembre 2015	1 444 062	(41 062)	1 403 000

Note :

1. Déduction faite des frais d'émission et de l'actif d'impôt différé connexe comptabilisés.

Se reporter aux notes annexes ci-jointes.

**Keyera Corp.
Notes annexes****Aux 30 septembre 2015 et 2014 et pour les trimestres et périodes de neuf mois clos à ces dates**

(Tous les montants sont exprimés en milliers de dollars canadiens, sauf indication contraire)
(non audité)

1. DESCRIPTION GÉNÉRALE DES ACTIVITÉS

Les filiales d'exploitation de Keyera Corp. comprennent Keyera Partnership (la « société de personnes »), Keyera Midstream Ltd. (« KML »), Keyera Energy Ltd. (« KEL »), Keyera Energy Inc. (« KEI »), Keyera Rimbey Ltd. (« KRL »), Keyera RP Ltd. (« KRPL »), Rimbey Pipeline Limited Partnership (« RPLP »), Alberta Diluent Terminal Ltd. (« ADT ») et Alberta Envirofuels Inc. (« AEF »). Keyera Corp. et ses filiales exercent des activités dans le domaine de la collecte et du traitement de gaz naturel, ainsi que du traitement, du transport, du stockage et de la commercialisation de liquides du gaz naturel (« LGN »), d'isooctane et de pétrole brut au Canada et aux États-Unis. Keyera Corp. et ses filiales sont appelées collectivement « Keyera » dans les présentes. L'adresse du siège social et de l'établissement principal de Keyera est Sun Life Plaza West Tower, Suite 200, 144 – 4th Avenue S.W., Calgary (Alberta) Canada.

En vertu de ses statuts de fusion, Keyera Corp. est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires (les « actions »). Les actions sont négociées à la Bourse de Toronto sous le symbole « KEY ».

En 2013, les actionnaires de Keyera ont approuvé une résolution spéciale visant la modification des statuts de Keyera (les « statuts de modification ») afin de créer deux nouvelles catégories d'actions privilégiées (c'est-à-dire les « actions privilégiées de premier rang » et les « actions privilégiées de second rang »; les deux catégories sont collectivement appelées les « actions privilégiées »). Les actions de chaque catégorie peuvent être émises en une ou plusieurs séries sans valeur nominale, et chacune d'entre elles est assortie de droits, de restrictions, de désignations et de dispositions que le conseil d'administration pourra déterminer, en tout temps et à l'occasion, sous réserve d'un nombre total maximal d'actions privilégiées autorisées. Au 30 septembre 2015, aucune action privilégiée n'avait été émise.

2. BASE D'ÉTABLISSEMENT

Ces états financiers consolidés intermédiaires résumés sont conformes à IAS 34, *Information financière intermédiaire*, publiée par l'International Accounting Standards Board. Les méthodes comptables appliquées cadrent avec les Normes internationales d'information financière (les « IFRS ») et avec les états financiers consolidés de Keyera Corp. au 31 décembre 2014 et pour l'exercice clos à cette date, sauf en ce qui concerne l'application des nouvelles IFRS ainsi que des modifications et des interprétations des normes IFRS en vigueur depuis le 1^{er} janvier 2015, tel qu'il est indiqué ci-dessous.

Ces états financiers consolidés intermédiaires résumés aux 30 septembre 2015 et 2014 et pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos à ces dates n'incluent pas la totalité des informations exigées pour la préparation d'états financiers consolidés annuels et devraient être lus parallèlement aux états financiers consolidés de Keyera Corp. au 31 décembre 2014 et pour l'exercice clos à cette date.

La publication des états financiers consolidés intermédiaires résumés a été autorisée par le conseil d'administration le 3 novembre 2015.

Normes IFRS nouvelles et modifiées adoptées par Keyera

Keyera n'a pas adopté de nouvelles IFRS pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2015.

Future prise de position faisant autorité en comptabilité

En mai 2014, l'IASB a publié IFRS 15, *Produits des activités ordinaires tirés de contrats conclus avec des clients* (« IFRS 15 »), la nouvelle norme qui établit les principes de comptabilisation et d'évaluation aux fins de la présentation de la nature, du montant, du calendrier et du degré d'incertitude des produits et des flux de trésorerie découlant des contrats que l'entité conclut avec des clients. En juillet 2015, l'IASB a confirmé à l'unanimité sa proposition de reporter au 1^{er} janvier 2018 la date d'entrée en vigueur d'IFRS 15. Pour les exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2018, la norme, qui peut être adoptée par anticipation, doit être appliquée rétrospectivement ou selon une méthode transitoire modifiée. Keyera adoptera la norme IFRS 15 le 1^{er} janvier 2018 et en évalue actuellement l'incidence sur ses états financiers.

3. STOCKS

Le tableau suivant présente la valeur comptable totale et le classement des stocks :

	Au 30 septembre 2015 \$	Au 31 décembre 2014 \$
LGN et isooctane	87 620	119 726
Autres	6 118	4 566
Total des stocks	93 738	124 292

Pour la période close le 30 septembre 2015, un montant de 93 738 \$ (24 502 \$ au 31 décembre 2014) des stocks a été comptabilisé au coût et un montant de néant (99 790 \$ au 31 décembre 2014) a été comptabilisé à la valeur nette de réalisation.

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2015, un montant de néant a été comptabilisé au titre des charges d'exploitation pour réduire le coût des stocks de LGN à la valeur nette de réalisation (néant pour le trimestre clos le 30 septembre 2014).

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2015, un montant de 2 525 \$ a été comptabilisé au titre des charges d'exploitation pour réduire le coût des stocks de LGN à la valeur nette de réalisation (1 533 \$ pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2014).

4. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2015, une charge de dépréciation de 16 433 \$ a été comptabilisée dans le secteur Activités non sectorielles et autres (néant pour le trimestre clos le 30 septembre 2014). Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2015, une charge de dépréciation de 36 341 \$ a été comptabilisée dans les secteurs Infrastructure des LGN et Activités non sectorielles et autres (néant pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2014).

Perte de valeur liée au secteur Activités non sectorielles et autres

La valeur comptable des biens de production de pétrole et de gaz de Keyera est incluse dans le secteur Activités non sectorielles et autres. Par suite du test de dépréciation effectué par Keyera, la valeur comptable des unités génératrices de trésorerie (« UGT ») de Minnehik Buck Lake (« MBL ») et de Cynthia a été réduite à leur valeur recouvrable au 30 septembre 2015. La valeur recouvrable des UGT de MBL et de Cynthia est fondée sur la valeur la plus élevée entre la valeur d'utilité et la juste valeur diminuée des coûts de la vente.

En raison de la tendance à la baisse des prix à terme des marchandises, une perte de valeur de 16 433 \$ a été comptabilisée pour le trimestre clos le 30 septembre 2015 (néant pour le trimestre clos le 30 septembre 2014). Cette charge a été constatée au titre du secteur Activités non sectorielles et autres, lequel comprend les biens de production de pétrole et de gaz.

	Taux d'actualisation applicable pour le calcul de la valeur d'utilité	Valeur recouvrable au 30 septembre 2015 \$	Charge de dépréciation comptabilisée pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2015 \$
Unité génératrice de trésorerie			
Réserves de Minnehik Buck Lake	13,00 %	7 954	6 921
Réserves de Cynthia	13,00 %	28 271	9 512
Total de la charge de dépréciation attribuée au secteur Activités non sectorielles et autres		36 225	16 433

Au 30 septembre 2015, les estimations de la valeur recouvrable des unités génératrices de trésorerie comprenant les biens de production de pétrole et de gaz (les « réserves ») ont été établies en fonction de la valeur actualisée nette des réserves prouvées de pétrole et de gaz des unités génératrices de trésorerie, telles qu'elles ont été déterminées par l'évaluateur indépendant des réserves de Keyera.

Les principales estimations prises en compte dans la détermination des flux de trésorerie provenant des réserves de pétrole et de gaz se rapportent aux éléments suivants :

- i) Réserves – Les hypothèses qui sont valides au moment de l'estimation des réserves peuvent changer de façon importante lorsque de nouvelles informations deviennent disponibles. Des changements dans les estimations des prix à terme, des coûts de production et des taux de récupération peuvent entraîner des changements dans l'état économique des réserves et finalement donner lieu à un retraitement des réserves.
- ii) Prix du pétrole et du gaz naturel – Des estimations des prix à terme du pétrole et du gaz naturel sont prises en compte dans le modèle d'analyse des flux de trésorerie. Les prix des marchandises ont beaucoup fluctué ces dernières années en raison de facteurs observés à l'échelle mondiale et régionale, dont les facteurs fondamentaux de l'offre et de la demande, les niveaux de stocks, les taux de change, les conditions météorologiques, ainsi que les facteurs économiques et géopolitiques.
- iii) Taux d'actualisation – Le taux d'actualisation utilisé pour le calcul de la valeur actualisée nette des flux de trésorerie est fondé sur une estimation du coût moyen pondéré du capital. Des changements dans le contexte économique général pourraient faire en sorte que des modifications importantes soient apportées à cette estimation.

Les estimations suivantes des prix à terme des marchandises ont été utilisées dans le cadre des tests de dépréciation effectués à l'égard des réserves :

Année	Pétrole brut léger – Edmonton¹ (\$ CA/b)	Gaz AECO¹ (\$ CA/MBTU)	Pétrole WTI¹ (\$ US/b)	Taux de change (\$ US/\$ CA)
2015	56,00	2,97	45,00	0,750
2016	61,33	3,43	50,00	0,750
2017	64,52	3,62	55,00	0,775
2018	68,75	3,72	60,00	0,800
2019	72,73	3,81	65,00	0,825
2020	76,47	3,90	70,00	0,850
2021	82,35	4,10	75,00	0,850
2022	88,24	4,30	80,00	0,850
2023	94,12	4,50	85,00	0,850
2024	98,41	4,78	89,63	0,850
Par la suite	+2,0 % par année	+2,0 % par année	+2,0 % par année	0,850

Note :

1. Les prix représentent les montants prévus au 1^{er} octobre 2015 par l'évaluateur indépendant des réserves de Keyera.

Perte de valeur dans le secteur Infrastructure des LGN

Au premier trimestre de 2015, Keyera a reçu une demande de l'exploitant du pipeline Bonnie Glenn visant à le mettre hors service plus tard cette année. L'exploitant du pipeline a déterminé qu'il n'y a pas suffisamment d'activités à l'heure actuelle pour justifier le maintien en service du pipeline. Ce pipeline secondaire et le contenu de ligne afférent sont des actifs de l'unité génératrice de trésorerie Keyera Fort Saskatchewan qui fait partie du secteur opérationnel Infrastructure des LGN. Par conséquent, la valeur comptable du pipeline a été réduite à sa valeur recouvrable, qui était de néant, et le contenu de ligne afférent a été réduit à une valeur recouvrable de 4 211 \$. Pour le premier trimestre de 2015, une charge pour perte de valeur de 19 908 \$ a été comptabilisée dans le secteur Infrastructure des LGN. En septembre 2015, le contenu de ligne a été cédé pour un produit brut estimé à 4 632 \$, ce qui a entraîné un profit de 421 \$.

5. IMPÔT SUR LE RÉSULTAT

Le tableau suivant présente les composantes de la charge d'impôt :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Charge d'impôt exigible	27 367	8 038	64 955	24 035
Charge d'impôt différé	9 144	23 933	21 363	56 213
Charge d'impôt	36 511	31 971	86 318	80 248

6. CAPITAL

	Capital social	
	Nombre d'actions ordinaires	Capital social \$
Solde au 31 décembre 2014	168 677 428	1 364 522
Actions ordinaires émises dans le cadre des régimes de réinvestissement des dividendes	2 000 049	79 540
Solde au 30 septembre 2015	170 677 477	1 444 062

Avec prise d'effet le 1^{er} avril 2015, les actions ordinaires en circulation de Keyera ont été fractionnées à raison de deux pour une. Tous les montants liés aux actions ordinaires et les montants par action ont été ajustés pour tenir compte du fractionnement.

Le 5 mai 2015, Keyera a modifié et rétabli la composante Premium DRIP^{MC} du régime, qui avait été interrompue depuis avril 2010. Depuis le versement du dividende de mai 2015, la composante Premium DRIP^{MC} du régime permet maintenant aux actionnaires admissibles de choisir que des actions ordinaires additionnelles soient émises à même le capital autorisé à la valeur de marché moyenne (telle qu'elle est définie dans le régime), moins 3 %, pour ensuite remettre ces actions ordinaires au courtier désigné en échange d'un paiement en espèces majoré correspondant à 101 % des dividendes en espèces réguliers déclarés.

7. BÉNÉFICE PAR ACTION

Le bénéfice de base par action est calculé en divisant le bénéfice net par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation pour la période considérée.

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Bénéfice de base et dilué par action	0,64	0,49	1,07	1,23

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Bénéfice net – de base et dilué	109 538	82 439	181 705	200 602

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
(en milliers)				
Nombre moyen pondéré d'actions – de base et dilué	170 191	168 080	169 510	162 982

8. RÉMUNÉRATION FONDÉE SUR DES ACTIONS ET RÉGIMES DE RETRAITE

Régime d'intéressement à long terme

Keyera possède un régime d'intéressement à long terme (le « RILT ») visant à rémunérer les dirigeants et les employés clés en leur distribuant des actions de Keyera ou en leur versant des montants en espèces à la place des actions. Les participants au RILT obtiennent des droits (les « attributions d'actions ») leur permettant de recevoir des actions de Keyera à des dates ultérieures précises. Les attributions d'actions sont autorisées par le conseil d'administration. Les actions attribuées aux employés sont acquises sur le marché et ne sont pas émises à même le capital autorisé. Les actions acquises en vertu du régime sont déposées dans un compte en fidéicommiss établi au profit des participants jusqu'à ce que les droits aux attributions d'actions deviennent acquis.

Le RILT comporte deux types d'attributions d'actions, soit les attributions liées au rendement et les attributions acquises en fonction du temps (les « attributions restreintes »).

Le 1^{er} juillet 2015, Keyera a effectué l'attribution de 2015. En ce qui concerne les attributions liées au rendement, le multiplicateur de paiement correspond à 70 % de la moyenne des flux de trésorerie distribuables annuels avant impôt par action pour la période de rendement, et à 30 % du rendement total relatif pour l'actionnaire par rapport à un groupe de pairs donné pour la période de rendement. Le tableau ci-après décrit les modalités du multiplicateur de paiement pour l'attribution de 2015.

Attribution du 1 ^{er} juillet 2015				
	Pondération de 70 % du rendement		Pondération de 30 % du rendement	
	Moyenne des flux de trésorerie distribuables annuels avant impôt par action pour la période de trois ans	Multiplicateur de paiement	Rang-percentile du rendement total pour l'actionnaire	Multiplicateur de paiement
	Moins de 2,70	Néant	Inférieur au 25 ^e	Néant
Première tranche	2,71 – 3,30	50 % – 99 %	25 ^e – 49 ^e	50 % – 99 %
Deuxième tranche	3,31 – 3,89	100 % – 199 %	50 ^e – 74 ^e	100 % – 199 %
Troisième tranche	3,90 et plus	200 %	75 ^e et plus	200 %

Le RILT est comptabilisé selon la méthode du passif et il est évalué à la juste valeur à chaque date de l'état de la situation financière, jusqu'à ce que les droits soient réglés. La juste valeur du passif est évaluée grâce à un modèle de la juste valeur. Au 30 septembre 2015, la juste valeur des actions attribuées était de 36,75 \$ par action (40,54 \$ par action au 31 décembre 2014).

Les charges de rémunération inscrites à l'égard du RILT se sont établies comme suit :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Attributions liées au rendement	3 770	14 370	20 229	31 569
Attributions restreintes	447	2 631	1 859	4 467
Total de la charge liée au régime d'intéressement à long terme	4 217	17 001	22 088	36 036

Le tableau suivant présente le nombre de droits attribués sur des actions :

Séries d'attributions d'actions	Droits attribués sur des actions	
	Au 30 septembre 2015	Au 31 décembre 2014
Attributions liées au rendement – émises le 1 ^{er} juillet 2012	—	320 754
Attributions liées au rendement – émises le 1 ^{er} juillet 2013	308 260	311 580
Attributions liées au rendement – émises le 1 ^{er} juillet 2014	340 234	338 532
Attributions liées au rendement – émises le 1 ^{er} juillet 2015	332 383	—
Attributions restreintes – émises le 1 ^{er} juillet 2012	—	23 224
Attributions restreintes – émises le 1 ^{er} juillet 2013	18 814	38 430
Attributions restreintes – émises le 1 ^{er} juillet 2014	40 786	59 430
Attributions restreintes – émises le 1 ^{er} juillet 2015	61 565	—

Régime d'actionnariat des employés

Keyera a établi un régime d'actionnariat des employés en vertu duquel les employés admissibles peuvent acheter des actions ordinaires de Keyera. Keyera versera un montant équivalant à 5 % de la cotisation des employés. Afin de participer au régime, les employés admissibles doivent choisir le montant qui sera déduit de leur rémunération bimensuelle. Les employés peuvent décider de retenir jusqu'à 25 % de leur rémunération de base en vue de l'achat d'actions. Les actions de Keyera sont acquises à la Bourse de Toronto sur une base bimensuelle, à des dates qui correspondent à celles de la rémunération bimensuelle. Le coût des actions acquises pour bonifier la cotisation des employés est passé en charges à mesure qu'il est engagé.

Régime de retraite à cotisations définies

Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2015, Keyera a versé des cotisations de retraite de 2 153 \$ et de 6 424 \$, respectivement (1 922 \$ et 5 547 \$ pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2014), au nom de ses employés. Les cotisations ont été comptabilisées dans les frais généraux et administratifs.

9. INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DU RISQUE

Les instruments financiers comprennent la trésorerie, les créances clients et autres débiteurs, les instruments financiers dérivés, les dettes fournisseurs et autres créditeurs, les dividendes à payer, les facilités de crédit et la dette à court terme et à long terme. Les instruments financiers dérivés se composent de contrats de change, de swaps de devises, de contrats sur les prix des LGN, du pétrole brut, de l'essence automobile, du gaz naturel et de l'électricité et de contrats sur marchandises à prix fixe et à livraison physique. Les instruments dérivés sont classés à la juste valeur par le biais du résultat net et sont évalués à la juste valeur. Tous les autres instruments financiers sont évalués au coût amorti.

Instruments financiers

a) Juste valeur

La juste valeur représente l'estimation, d'après Keyera, du prix auquel un instrument financier pourrait être échangé entre des parties bien informées et consentantes dans le cadre d'une transaction conclue dans des conditions de concurrence normale et motivée par des considérations commerciales normales.

Les évaluations à la juste valeur des actifs et des passifs comptabilisés dans l'état consolidé de la situation financière sont classées selon une hiérarchie des justes valeurs fondée sur la nature des données d'évaluation.

La hiérarchie des justes valeurs comporte les niveaux suivants :

- Niveau 1 : prix cotés sur des marchés actifs pour des actifs ou des passifs identiques;
- Niveau 2 : données autres que les prix cotés visés au niveau 1, qui sont observables pour l'actif ou le passif concerné, soit directement ou indirectement;
- Niveau 3 : données relatives à l'actif ou au passif qui ne sont pas basées sur des données observables de marché.

Tous les instruments dérivés de Keyera sont classés au niveau 2 parce que leur juste valeur est évaluée à partir de données observables, notamment les courbes de prix de marchandises, les courbes de change et les écarts de crédit. La juste valeur des contrats à terme de gré à gré à prix fixe est fondée sur les prix observables de marché des LGN.

Instruments financiers dont la juste valeur est égale à la valeur comptable

La valeur comptable de la trésorerie, des créances clients et autres débiteurs, des dettes fournisseurs et autres créditeurs et des dividendes à payer se rapproche de leur juste valeur en raison de l'échéance à court terme des instruments et du fait qu'ils ne sont pas assujettis à des modalités de remboursement fixes. La valeur comptable des facilités de crédit se rapproche de leur juste valeur en raison de leur taux d'intérêt variable.

Juste valeur de la dette à taux fixe de premier rang

La juste valeur de la dette à long terme est fondée sur des estimations faites par une autre partie relativement à des émissions semblables ou sur les taux réels offerts à Keyera pour des titres d'emprunt ayant la même échéance. Au 30 septembre 2015, la juste valeur des billets non garantis de premier rang de Keyera était de 1 601 076 \$ et avait été déterminée en fonction de données autres que les cours de marché sur des marchés actifs pour des passifs similaires sous le niveau 2 de la hiérarchie de la juste valeur.

La juste valeur et la valeur comptable des instruments dérivés sont présentées ci-dessous et correspondent à une estimation du montant que Keyera recevrait (verserait) si ces instruments étaient réglés à la fin de la période.

	Volume notionnel ¹	Prix moyen \$	Niveau de hiérarchie des justes valeurs ²	Juste valeur nette \$	Valeur comptable	
					Actif \$	Passif \$
Au 30 septembre 2015						
Commercialisation : LGN et isoctane						
Contrats financiers :						
Vente de swaps WTI à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2016)	3 067 779 b	72,57/b	Niveau 2	28 922	29 200	(278)
Achat de swaps WTI à prix fixe (échéant d'ici le 31 janvier 2016)	2 886 b	86,36/b	Niveau 2	(71)	—	(71)
Vente de swaps de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2016)	1 332 150 b	27,67/b	Niveau 2	2 583	2 793	(210)
Achat de swaps de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2016)	1 681 048 b	43,25/b	Niveau 2	(11 887)	—	(11 887)
Vente de contrats d'écarts de base de l'essence RBOB (échéant d'ici le 31 mars 2016)	1 335 000 b	17,47/b	Niveau 2	2 111	3 277	(1 166)
Contrats à livraison physique :						
Vente de contrats à terme de gré à gré à prix fixe de LGN (échéant d'ici le 31 mars 2016)	695 000 b	26,80/b	Niveau 2	1 270	1 479	(209)
Devises :						
Vente de contrats à terme de gré à gré (échéant d'ici le 1 ^{er} mars 2016)	107 800 381 \$ US	1,29/\$ US	Niveau 2	(4 896)	—	(4 896)
Infrastructure des LGN						
Électricité :						
Achat de swaps à prix fixe (échéant d'ici le 31 décembre 2016)	184 704 MWh	41,14/MWh	Niveau 2	(472)	399	(871)
Activités non sectorielles et autres						
Gaz naturel :						
Achat de swaps à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2016)	763 000 GJ	3,09/GJ	Niveau 2	315	315	—
Contrats financiers :						
Vente de swaps WTI et de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2016)	151 800 b	55,53/b	Niveau 2	1 771	1 771	—
Dettes à long terme						
Achat de swaps de devises (échéant entre le 1 ^{er} mai 2016 et le 20 novembre 2028)	678 201 050 \$ US	De 0,98/\$ US à 1,24/\$ US	Niveau 2	138 282	138 282	—
				157 928	177 516	(19 588)

Notes :

1. Tous les volumes notionnels représentent les volumes réels ou les prix réels et ne sont pas exprimés en milliers.
2. Une description de la hiérarchie des justes valeurs figure sous la rubrique intitulée « Juste valeur ».

	Volume notionnel ¹	Prix moyen \$	Niveau de hiérarchie des justes valeurs ²	Juste valeur nette \$	Valeur comptable	
					Actif \$	Passif \$
Au 31 décembre 2014						
Commercialisation : LGN et isoctane						
Contrats financiers :						
Vente de swaps WTI à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2015)	1 929 475 b	78,41/b	Niveau 2	31 724	31 728	(4)
Achat de swaps WTI à prix fixe (échéant d'ici le 28 février 2015)	37 750 b	78,32/b	Niveau 2	(617)	–	(617)
Vente de swaps de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 juillet 2015)	1 262 400 b	36,32/b	Niveau 2	18 115	18 147	(32)
Achat de swaps de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2015)	425 606 b	71,75/b	Niveau 2	(14 812)	–	(14 812)
Achat de contrats d'écarts de base de LGN à prix fixe (échéant d'ici le 31 mars 2015)	261 606 b	11,22/b	Niveau 2	(935)	148	(1 083)
Vente de contrats d'écarts de base de l'essence RBOB (échéant d'ici le 30 septembre 2015)	2 040 000 b	21,94/b	Niveau 2	9 967	10 775	(808)
Contrats à livraison physique :						
Vente de contrats à terme de gré à gré à prix fixe de LGN (échéant d'ici le 31 mars 2015)	520 900 b	38,67/b	Niveau 2	8 845	8 845	–
Devises :						
Vente de contrats à terme de gré à gré (échéant d'ici le 1 ^{er} février 2015)	115 000 000 \$ US	1,15/\$ US	Niveau 2	(908)	146	(1 054)
Achat de contrats à terme de gré à gré (échéant d'ici le 1 ^{er} janvier 2015)	10 000 000 \$ US	1,16/\$ US	Niveau 2	(7)	1	(8)
Infrastructure des LGN						
Électricité :						
Achat de swaps à prix fixe (échéant d'ici le 31 décembre 2015)	179 064 MWh	47,49/MWh	Niveau 2	(941)	118	(1 059)
Activités non sectorielles et autres						
Gaz naturel :						
Achat de swaps à prix fixe (échéant d'ici le 31 octobre 2015)	2 945 000 GJ	3,44/GJ	Niveau 2	2 557	2 557	–
Dette à long terme						
Achat de swaps de devises (échéant entre le 8 septembre 2015 et le 20 novembre 2028)	708 797 100 \$ US	De 0,98/\$ US à 1,28/\$ US	Niveau 2	76 753	80 648	(3 895)
				129 741	153 113	(23 372)

Notes :

1. Tous les volumes notionnels représentent les volumes réels ou les prix réels et ne sont pas exprimés en milliers.
2. Une description de la hiérarchie des justes valeurs figure sous la rubrique intitulée « Juste valeur ».

Les instruments dérivés sont comptabilisés dans l'état consolidé de la situation financière à leur juste valeur. Les fluctuations de la juste valeur de ces instruments financiers sont constatées dans le compte de résultat et l'état du résultat global de la période au cours de laquelle elles surviennent.

Pour les secteurs Commercialisation, Infrastructure des LGN et Activités non sectorielles et autres, les profits ou les pertes latents représentant la variation de la juste valeur des contrats dérivés sont comptabilisés à titre de produits d'exploitation liés à la commercialisation, de charges d'exploitation liées à l'infrastructure des LGN, de charges de Collecte et traitement et de produits liés à la production (pour les dérivés relatifs au gaz naturel, au pétrole brut et aux LGN) et de charges (pour les dérivés relatifs à l'électricité). Les profits ou les pertes latents liés aux swaps de devises sont comptabilisés en tant que profit (perte) de change.

Les profits ou les pertes latents représentant la variation de la juste valeur des instruments dérivés se présentent comme suit :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Profit (perte) latent(e)				
Produits liés aux activités de commercialisation	26 162	12 220	(33 342)	15 691
Charges d'exploitation liées à l'infrastructure des LGN	(1 853)	(191)	494	175
Produits et charges liés à la production	813	(183)	(502)	(183)
Charges de Collecte et traitement	(72)	—	10	—
Autres :				
Profit de change sur la dette libellée en dollars américains	54 361	28 632	61 528	31 210
Total de la (perte) du profit latent(e)	79 411	40 478	28 188	46 893

Gestion des risques

Le risque de marché est le risque que la juste valeur des flux de trésorerie futurs d'un actif ou d'un passif financier fluctue en raison des fluctuations des cours du marché. Le risque de marché comprend le risque sur marchandises, le risque de taux d'intérêt et le risque de change, ainsi que les risques de crédit et de liquidité.

b) Risque lié au prix des marchandises

Les filiales de Keyera sont parties à des contrats d'achat et de vente visant principalement les LGN et l'isooctane, mais aussi le gaz naturel et le pétrole brut. Ces contrats sont exposés au risque de prix des marchandises entre le moment où les volumes contractuels sont achetés et le moment où ils sont vendus et au risque de change lorsque ces ventes sont libellées en dollars américains. Ces risques sont gérés activement de manière à équilibrer les contrats physiques et financiers qui comprennent des contrats à terme de gré à gré relatifs à l'énergie, des swaps de prix, des contrats d'écarts de base et des contrats de change à terme. Un comité de gestion du risque se réunit régulièrement pour passer en revue et évaluer les risques inhérents aux contrats existants ainsi que l'efficacité des stratégies de gestion du risque. Cet examen consiste à modéliser les contrats de vente et d'achat futurs afin de surveiller l'effet des variations de prix et de volumes.

Des quantités importantes d'électricité et de gaz naturel sont consommées par certaines installations. Comme certains contrats de service conclus avec des clients sont assortis de frais fixes, ces installations ne sont pas toujours en mesure de transférer les augmentations des coûts de l'électricité et du gaz naturel à leurs clients. En vue de réduire l'exposition au risque lié à la fluctuation des prix de l'électricité et du gaz naturel, Keyera peut recourir à des swaps de prix. Ces ententes sont comptabilisées à titre d'instruments dérivés.

Certains contrats relatifs aux LGN qui exigent une livraison physique à des prix fixes sont comptabilisés à titre d'instruments dérivés.

c) Risque de change

Le risque de change découle des instruments financiers libellés en devises. La monnaie fonctionnelle de Keyera est le dollar canadien. Le risque de change de Keyera découle principalement du secteur Commercialisation, car une part importante des ventes et des achats est libellée en dollars américains. Le risque de change est activement géré au moyen de contrats de change à terme et de swaps de devises. La direction surveille l'exposition de Keyera au risque de change et passe régulièrement en revue ses activités liées aux instruments financiers et toutes les positions en cours.

Les secteurs Collecte et traitement et Infrastructure des LGN sont très peu exposés au risque de change, car toutes les ventes et presque tous les achats sont libellés en dollars canadiens.

Les ventes et les achats en dollars américains du secteur Commercialisation se présentent comme suit :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
Ventes et achats en dollars américains	\$	\$	\$	\$
Ventes libellées en dollars américains	162 916	284 614	535 473	928 629
Achats libellés en dollars américains	(91 046)	(217 379)	(286 745)	(643 531)

Étant donné que des tranches des créances clients et autres débiteurs et des dettes fournisseurs et autres créditeurs de Keyera sont libellées en dollars américains, elles sont exposées au risque de change.

Keyera est aussi exposée au risque de change relativement à sa dette à long terme libellée en dollars américains. Elle gère ce risque de change au moyen de swaps de devises sur le montant en capital et les paiements d'intérêts futurs sur la dette libellée en dollars américains. Ces swaps de devises sont comptabilisés à titre d'instruments dérivés. Se reporter à la note 10 pour un aperçu des profits (pertes) de change liés à la dette à long terme libellée en dollars américains.

d) Risque de taux d'intérêt

La majeure partie du risque de taux d'intérêt de Keyera découle de sa dette à taux fixe et à taux variable, laquelle est utilisée pour financer ses dépenses d'investissement et ses activités. Les autres instruments financiers de Keyera ne sont pas exposés de façon importante au risque de taux d'intérêt. La dette à taux variable expose Keyera au risque de taux d'intérêt sur les flux de trésorerie, tandis que la dette à taux fixe l'expose au risque de taux d'intérêt sur les prix. Au 30 septembre 2015, les emprunts à taux fixe constituaient 79 % de l'encours total de la dette (93 % au 31 décembre 2014). La juste valeur des flux de trésorerie futurs pour la dette à taux fixe fluctue selon les variations des taux d'intérêt du marché. Keyera prévoit ne pas rembourser la dette à taux fixe avant son échéance et ainsi éviter la fluctuation des flux de trésorerie futurs.

e) Risque de crédit

La majeure partie des créances clients et autres débiteurs de Keyera est liée à des entités de l'industrie pétrolière et gazière et est exposée aux risques de crédit normaux de l'industrie. La concentration du risque de crédit est réduite grâce à une vaste clientèle à l'échelle tant nationale qu'internationale. Keyera évalue et surveille la santé financière de ses clients conformément à sa politique de crédit.

Au 30 septembre 2015, le risque de crédit maximal de Keyera, qui représente le scénario de la pire éventualité et qui ne reflète pas les résultats prévus par Keyera, s'établissait à 307 074 \$ (402 965 \$ au 31 décembre 2014). Keyera n'a pas l'habitude de renégocier les modalités des créances clients. Aucun solde renégocié important ne demeurait impayé au 30 septembre 2015. En ce qui a trait aux contreparties des instruments financiers dérivés, Keyera gère son risque de crédit en traitant principalement avec des marchés à terme reconnus ou des institutions financières ayant une cote de solvabilité élevée et en maintenant des politiques de crédit; ces pratiques réduisent considérablement le risque de crédit global associé aux contreparties. Keyera tient également compte, dans ses estimations de la juste valeur, du risque de crédit associé à la défaillance d'une contrepartie ainsi que de son propre risque de crédit.

La provision pour créances douteuses est révisée tous les trimestres. Une évaluation sert à déterminer si une créance est dépréciée d'après l'âge du compte et les probabilités de recouvrement du solde impayé auprès de la contrepartie.

f) Risque de liquidité

Le risque de liquidité est le risque que des sources de financement appropriées ne soient pas disponibles pour financer les activités commerciales de Keyera. Keyera gère le risque de liquidité en maintenant des facilités de crédit bancaire, en gérant de façon continue les flux de trésorerie réels et prévus et en surveillant les modalités relatives à l'échéance des actifs financiers et des passifs financiers. Afin de satisfaire ses besoins immédiats et courants, Keyera dispose d'une grande variété de modes de financement à des taux concurrentiels par l'intermédiaire des marchés financiers et des institutions bancaires.

Sensibilités relatives à la gestion des risques

Le tableau suivant présente un résumé de la sensibilité relative à la juste valeur des positions de la gestion des risques de Keyera en fonction des fluctuations des prix des marchandises, des taux d'intérêt et des taux de change. Des variations des prix des marchandises, des taux de change et des taux d'intérêt auraient pu se traduire par des profits ou des pertes latents ayant une incidence sur le bénéfice avant impôt, comme suit :

	Incidence sur le bénéfice avant impôt 30 septembre 2015		Incidence sur le bénéfice avant impôt 30 septembre 2014	
Sensibilités aux risques	Augmentation	Diminution	Augmentation	Diminution
Variations des prix des marchandises				
+ 10 % pour le prix du gaz naturel	—	(204)	—	(517)
- 10 % pour le prix du gaz naturel	204	—	517	—
+ 10 % pour le prix de l'électricité	713	—	196	—
- 10 % pour le prix de l'électricité	—	(713)	—	(196)
+ 10 % pour le prix des LGN et de l'isooctane	—	(21 222)	—	(29 639)
- 10 % pour le prix des LGN et de l'isooctane	21 222	—	29 639	—
Variations des taux de change				
+ 0,01 \$ pour le taux de change entre les dollars américain et canadien	1 905	—	1 498	—
- 0,01 \$ pour le taux de change entre les dollars américain et canadien	—	(1 905)	—	(1 498)
Variations des taux d'intérêt				
+ 1 % pour le taux d'intérêt	—	(1 329)	—	(22)
- 1 % pour le taux d'intérêt	1 329	—	22	—

10. PROFIT NET (PERTE NETTE) DE CHANGE SUR LA DETTE LIBELLÉE EN DOLLARS AMÉRICAINS

Le tableau suivant présente les composantes du profit net (de la perte nette) de change :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Profit (perte) de change lié(e) aux éléments suivants :				
Conversion de la dette à long terme et des intérêts à payer	(46 552)	(27 073)	(90 742)	(29 007)
Variation de la juste valeur des swaps de devises – tranches du capital et des intérêts	54 361	28 632	61 528	31 210
Profit (perte) découlant des swaps de devises – tranches du capital et des intérêts ¹	4 409	(386)	5 025	(1 540)
Total du profit (de la perte) de change sur la dette libellée en dollars américains	12 218	1 173	(24 189)	663

Note :

1. Une perte de change a découlé de la conversion de devises liée aux paiements d'intérêts sur les swaps de devises existants et au règlement de la tranche du capital du swap de devises de 15 000 \$ US, le 8 septembre 2015.

11. CHARGES FINANCIÈRES

Le tableau suivant présente les composantes des charges financières :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Intérêts sur les découverts bancaires et les facilités de crédit	2 447	670	5 471	2 067
Intérêts sur la dette à long terme	16 627	15 248	48 934	44 674
Intérêts capitalisés	(3 356)	(5 619)	(19 555)	(13 206)
Autres charges (produits) d'intérêts	24	(247)	39	(891)
Total de la charge d'intérêts sur les dettes à court terme et à long terme	15 742	10 052	34 889	32 644
Désactualisation du passif relatif au démantèlement	2 526	2 692	7 580	7 730
Désactualisation de la dette à long terme	266	214	818	619
Charges sans effet de trésorerie classées dans les charges financières	2 792	2 906	8 398	8 349
Total des charges financières	18 534	12 958	43 287	40 993

Un montant de 3 356 \$ et un montant de 19 555 \$ liés aux coûts d'emprunt (charges d'intérêts) ont été capitalisés, respectivement, pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2015 (5 619 \$ et 13 206 \$ pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2014) à un taux de capitalisation moyen pondéré de 5,24 % sur les emprunts (5,08 % pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2014).

12. RENSEIGNEMENTS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES FLUX DE TRÉSORERIE

Le tableau suivant détaille les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liées aux activités d'exploitation :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Stocks	3 718	(78 608)	28 029	(98 289)
Créances clients et autres débiteurs	7 363	(45 327)	100 044	(23 644)
Autres actifs	13 997	7 436	(11 410)	(8 558)
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	(54 093)	24 211	(37 235)	38 685
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liées aux activités d'exploitation	(29 015)	(92 288)	79 428	(91 806)

Le tableau suivant détaille les variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liées aux activités d'investissement :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2015	2014	2015	2014
	\$	\$	\$	\$
Dettes fournisseurs et autres créditeurs	7 170	(13 295)	(36 024)	33 136
Variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement liées aux activités d'investissement	7 170	(13 295)	(36 024)	33 136

13. INFORMATIONS SECTORIELLES

Keyera comprend quatre secteurs opérationnels à présenter fondés sur la nature de ses activités commerciales :

Commercialisation

Le secteur Commercialisation prend part à la commercialisation des LGN comme le propane, le butane et le condensat, et l'isooctane auprès de clients canadiens et américains, ainsi qu'à diverses activités médianes relatives au pétrole brut.

Collecte et traitement

Le secteur Collecte et traitement comprend des réseaux de collecte et des usines de traitement de gaz brut situés dans les zones de production de gaz naturel, principalement dans la partie ouest du bassin sédimentaire de l'Ouest canadien. Ce secteur fournit essentiellement des services de collecte et de traitement du gaz naturel à ses clients.

Infrastructure des LGN

Le secteur Infrastructure des LGN fournit des services de fractionnement, de stockage, de transport et de terminaux liés aux LGN et au pétrole brut. Il fournit également des services de fabrication d'isooctane au secteur Commercialisation de Keyera. Ces services sont offerts aux clients par l'entremise d'un réseau d'installations à grande échelle, y compris des cavernes de stockage de LGN souterraines, des installations de fractionnement des LGN, des pipelines de LGN et de pétrole brut, ainsi que des terminaux ferroviaires et routiers et l'installation d'AEF.

Activités non sectorielles et autres

Le secteur Activités non sectorielles et autres comprend les activités non sectorielles et la production de gaz naturel et de liquides du gaz naturel.

Les ventes et les charges intersectorielles sont comptabilisées aux prix du marché en vigueur à la date de la transaction. Ces transactions sont éliminées lors de la consolidation afin d'obtenir le bénéfice net, conformément aux PCGR.

Les tableaux suivants montrent la marge d'exploitation de chaque secteur opérationnel de Keyera et comprennent les transactions intersectorielles. La marge d'exploitation constitue une mesure importante utilisée par la direction pour suivre l'évolution de la rentabilité par secteur.

Trimestre clos le 30 septembre 2015	Commercialisation	Collecte et traitement	Infrastructure des LGN	Activités non sectorielles et autres	Total
	\$	\$	\$	\$	\$
Produits avant les éliminations intersectorielles	497 951	123 752	87 310	10 600	719 613
Charges d'exploitation avant les éliminations intersectorielles	(398 644)	(54 515)	(31 779)	(6 200)	(491 138)
Marge d'exploitation	99 307	69 237	55 531	4 400	228 475
Éliminations des produits intersectoriels	—	(8 216)	(57 472)	(10 323)	(76 011)
Éliminations des charges intersectorielles	71 699	—	—	4 312	76 011
	171 006	61 021	(1 941)	(1 611)	228 475
Frais généraux et administratifs	—	—	—	(10 826)	(10 826)
Charges financières	—	—	—	(18 534)	(18 534)
Dotation aux amortissements	—	—	—	(44 634)	(44 634)
Profit net de change sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	12 218	12 218
Charge de dépréciation	—	—	—	(16 433)	(16 433)
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	—	—	—	(4 217)	(4 217)
Bénéfice (perte) avant impôt	171 006	61 021	(1 941)	(84 037)	146 049
Charge d'impôt	—	—	—	(36 511)	(36 511)
Bénéfice net (perte nette)	171 006	61 021	(1 941)	(120 548)	109 538
Produits provenant de clients externes	497 951	115 536	29 838	277	643 602

Trimestre clos le 30 septembre 2014	Commercialisation \$	Collecte et traitement \$	Infrastructure des LGN \$	Activités non sectorielles et autres \$	Total \$
Produits avant les éliminations intersectorielles	746 591	105 355	77 067	17 525	946 538
Charges d'exploitation avant les éliminations intersectorielles	(666 660)	(51 373)	(31 292)	(6 578)	(755 903)
Marge d'exploitation	79 931	53 982	45 775	10 947	190 635
Éliminations des produits intersectoriels	—	(8 990)	(48 280)	(22 308)	(79 578)
Éliminations des charges intersectorielles	74 735	—	—	4 843	79 578
	154 666	44 992	(2 505)	(6 518)	190 635
Frais généraux et administratifs	—	—	—	(10 406)	(10 406)
Charges financières	—	—	—	(12 958)	(12 958)
Dotation aux amortissements	—	—	—	(37 033)	(37 033)
Profit net de change sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	1 173	1 173
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	—	—	—	(17 001)	(17 001)
Bénéfice (perte) avant impôt	154 666	44 992	(2 505)	(82 743)	114 410
Charge d'impôt	—	—	—	(31 971)	(31 971)
Bénéfice net (perte nette)	154 666	44 992	(2 505)	(114 714)	82 439
Produits provenant de clients externes	746 591	96 365	28 787	(4 783)	866 960

Période de neuf mois close le 30 septembre 2015	Commercialisation \$	Collecte et traitement \$	Infrastructure des LGN \$	Activités non sectorielles et autres \$	Total \$
Produits avant les éliminations intersectorielles	1 495 612	337 659	256 233	31 047	2 120 551
Charges d'exploitation avant les éliminations intersectorielles	(1 306 562)	(152 129)	(92 261)	(15 883)	(1 566 835)
Marge d'exploitation	189 050	185 530	163 972	15 164	553 716
Éliminations des produits intersectoriels	—	(22 679)	(165 077)	(34 178)	(221 934)
Éliminations des charges intersectorielles	210 196	—	—	11 738	221 934
	399 246	162 851	(1 105)	(7 276)	553 716
Frais généraux et administratifs	—	—	—	(35 156)	(35 156)
Charges financières	—	—	—	(43 287)	(43 287)
Dotation aux amortissements	—	—	—	(124 632)	(124 632)
Perte nette de change sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	(24 189)	(24 189)
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	—	—	—	(22 088)	(22 088)
Charge de dépréciation	—	—	(19 908)	(16 433)	(36 341)
Bénéfice (perte) avant impôt	399 246	162 851	(21 013)	(273 061)	268 023
Charge d'impôt	—	—	—	(86 318)	(86 318)
Bénéfice net (perte nette)	399 246	162 851	(21 013)	(359 379)	181 705
Produits provenant de clients externes	1 495 612	314 980	91 156	(3 131)	1 898 617

Période de neuf mois close le 30 septembre 2014	Commercialisation \$	Collecte et traitement \$	Infrastructure des LGN \$	Activités non sectorielles et autres \$	Total \$
Produits avant les éliminations intersectorielles	2 323 409	311 324	221 281	30 400	2 886 414
Charges d'exploitation avant les éliminations intersectorielles	(2 153 739)	(145 107)	(87 501)	(16 525)	(2 402 872)
Marge d'exploitation	169 670	166 217	133 780	13 875	483 542
Éliminations des produits intersectoriels	—	(26 215)	(142 873)	(32 343)	(201 431)
Éliminations des charges intersectorielles	188 100	—	—	13 331	201 431
	357 770	140 002	(9 093)	(5 137)	483 542
Frais généraux et administratifs	—	—	—	(29 651)	(29 651)
Charges financières	—	—	—	(40 993)	(40 993)
Dotation aux amortissements	—	—	—	(96 675)	(96 675)
Profit net de change sur la dette libellée en dollars américains	—	—	—	663	663
Charge liée au régime d'intéressement à long terme	—	—	—	(36 036)	(36 036)
Bénéfice (perte) avant impôt	357 770	140 002	(9 093)	(207 829)	280 850
Charge d'impôt	—	—	—	(80 248)	(80 248)
Bénéfice net (perte nette)	357 770	140 002	(9 093)	(288 077)	200 602
Produits provenant de clients externes	2 323 409	285 109	78 408	(1 943)	2 684 983

Informations géographiques

Keyera exerce ses activités dans deux régions géographiques : le Canada et les États-Unis (É.-U.). Les produits provenant de clients externes de Keyera et l'information portant sur ses immobilisations corporelles par emplacement géographique sont présentés en détail dans le tableau suivant, en fonction du pays d'origine.

	Canada \$	É.-U. \$
Produits provenant de clients externes situés au(x)		
Pour le trimestre clos le 30 septembre 2015	531 604	111 998
Pour le trimestre clos le 30 septembre 2014	708 152	158 808
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2015	1 494 095	404 522
Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2014	2 147 893	537 090

	Canada \$	É.-U. \$
Actifs non courants¹ au 30 septembre 2015	3 658 782	47 925
Actifs non courants ¹ au 31 décembre 2014	3 182 951	46 165

Note :

1. Les actifs non courants comprennent les instruments financiers dérivés non courants, les immobilisations corporelles, les immobilisations incorporelles et le goodwill.

Informations sur les principaux clients

Keyera n'a pas tiré de produits d'un unique client externe qui aurait compté pour plus de 10 % du total de ses produits pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2015 (pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2014, Keyera n'a pas non plus tiré de produits d'un unique client externe qui aurait compté pour plus de 10 % du total de ses produits).

14. ENGAGEMENTS ET ÉVENTUALITÉS

Par l'entremise de ses entités en exploitation, Keyera a pris des engagements aux termes de divers contrats d'achat dans le cours normal de ses activités. Ces contrats s'échelonnent sur des périodes allant de 1 an à 10 ans et portent sur l'achat de la production de LGN de certains producteurs aux endroits précisés dans les contrats. Les prix d'achat sont fondés sur les prix du marché en vigueur au cours de la période visée. Les volumes et les prix futurs à l'égard de ces contrats ne peuvent être déterminés de manière raisonnable et, par conséquent, aucun montant n'a été inclus dans les obligations d'achat pour refléter ces ententes contractuelles.

Keyera a des engagements relatifs à des contrats de location simple liés à des wagons-citernes, à des véhicules, à du matériel informatique, à des locaux à bureaux, à des terminaux, au transport du gaz naturel et à la construction de pipelines confiée à des tiers. Keyera a notamment des obligations d'achat dans le cadre du projet de pipeline Norlite et du projet de terminal de base dont la construction sera effectuée par Enbridge Pipelines (Athabasca) Inc. et Kinder Morgan, respectivement. L'estimation des paiements annuels minimaux relatifs à ces engagements se présente comme suit :

	\$
2015	47 999
2016	137 044
2017	36 810
2018	31 606
2019	22 169
Par la suite	50 550
	326 178

Le 5 août 2015, du gaz provenant de l'usine de Simonette et ne respectant pas les spécifications de vente de gaz a été livré à la station de comptage Alliance Simonette pour ensuite s'introduire dans le réseau de pipelines d'Alliance. En conséquence, Alliance a fermé un tronçon du pipeline durant environ six jours. Les responsabilités de chacun dans cet incident n'ont pas été établies, mais Keyera reconnaît qu'un recours pourrait être intenté. En l'absence de toute information relative à une telle réclamation éventuelle, aucun montant n'a été comptabilisé à ce titre en date du 30 septembre 2015. Keyera estime actuellement que cette réclamation éventuelle n'aurait pas d'incidence significative sur ses états financiers.

15. ÉVÉNEMENT POSTÉRIEUR

Dividendes déclarés

En octobre 2015, Keyera a déclaré un dividende de 0,125 \$ par action, payable le 16 novembre 2015 aux actionnaires inscrits le 22 octobre 2015.