

PIPELINES ENBRIDGE INC.

(une filiale d'Enbridge Inc.)

ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

(non audité)

30 septembre 2022

PIPELINES ENBRIDGE INC.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES RÉSULTATS

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
	2022	2021	2022	2021
<i>(non audité; en millions de dollars canadiens)</i>				
Produits d'exploitation				
Transport et autres services	546	555	2 270	2 531
Transport et autres services – sociétés affiliées	21	27	76	87
Ventes d'électricité	76	73	262	245
Total des produits d'exploitation (note 3)	643	655	2 608	2 863
Charges d'exploitation				
Exploitation et administration	238	182	625	503
Exploitation et administration, montant net – sociétés affiliées	82	81	242	212
Amortissement	156	160	473	478
Total des charges d'exploitation	476	423	1 340	1 193
Bénéfice d'exploitation	167	232	1 268	1 670
Autres produits				
Produits d'intérêts – sociétés affiliées	3	3	9	9
Revenus de dividendes – sociétés affiliées (note 8)	196	205	582	610
Autres	16	—	22	—
Charge d'intérêts	(86)	(78)	(246)	(222)
Charge d'intérêts – sociétés affiliées	(212)	(212)	(630)	(630)
Bénéfice avant impôts sur les bénéfices	84	150	1 005	1 437
(Charge) économie d'impôts	42	3	(50)	(138)
Bénéfice	126	153	955	1 299
Bénéfice attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	(14)	(14)	(64)	(58)
Bénéfice attribuable au porteur d'actions ordinaires	112	139	891	1 241

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

PIPELINES ENBRIDGE INC.
ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT GLOBAL

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les 30 septembre	
	2022	2021	2022	2021
<i>(non audité; en millions de dollars canadiens)</i>				
Bénéfice	126	153	955	1 299
Autres éléments du résultat global, déduction faite des impôts				
Variation du gain (de la perte) latent sur les couvertures de flux de trésorerie	(17)	(14)	(26)	5
Reclassement en résultat de la perte sur les couvertures de flux de trésorerie	8	7	24	18
Autres éléments du résultat global, déduction faite des impôts	(9)	(7)	(2)	23
Résultat global	117	146	953	1 322
Résultat global attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	(4)	(4)	(48)	(41)
Résultat global attribuable au porteur d'actions ordinaires	113	142	905	1 281

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

PIPELINES ENBRIDGE INC.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
	2022	2021	2022	2021
<i>(non audité; en millions de dollars canadiens)</i>				
Actions ordinaires				
Solde au début de la période	7 548	8 247	7 902	8 722
Remboursement de capital	(173)	(138)	(527)	(613)
Solde à la fin de la période	7 375	8 109	7 375	8 109
Surplus d'apport				
Solde au début et à la fin de la période	43	43	43	43
Déficit				
Solde au début de la période	(596)	(289)	(399)	(691)
Bénéfice attribuable au porteur d'actions ordinaires	112	139	891	1 241
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	(259)	(349)	(1 235)	(1 049)
Solde à la fin de la période	(743)	(499)	(743)	(499)
Cumul des autres éléments du résultat global				
Solde au début de la période	(206)	(230)	(219)	(267)
Autres éléments du résultat global attribuables au porteur d'actions ordinaires, déduction faite des impôts	1	3	14	40
Solde à la fin de la période	(205)	(227)	(205)	(227)
Total des capitaux propres de Pipelines Enbridge Inc.	6 470	7 426	6 470	7 426
Participations ne donnant pas le contrôle				
Solde au début de la période	855	921	881	951
Bénéfice attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	14	14	64	58
Autres éléments du résultat global attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle, déduction faite des impôts	(10)	(10)	(16)	(17)
Distributions versées aux participations ne donnant pas le contrôle	(32)	(32)	(102)	(107)
Apports des participations ne donnant pas le contrôle	—	—	—	7
Autres	—	(1)	—	—
Solde à la fin de la période	827	892	827	892
Total des capitaux propres	7 297	8 318	7 297	8 318

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

PIPELINES ENBRIDGE INC.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

	Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021
<i>(non audité; en millions de dollars canadiens)</i>		
Activités d'exploitation		
Bénéfice	955	1 299
Ajustements visant à rapprocher le bénéfice et les flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation :		
Amortissement	473	478
Charge (économie) d'impôt différé	(104)	31
(Gain) perte latent lié à la juste valeur des dérivés, montant net <i>(note 6)</i>	347	(87)
Autres	53	36
Variations des actifs et des passifs d'exploitation	195	95
Flux de trésorerie nets provenant des activités d'exploitation	1 919	1 852
Activités d'investissement		
Dépenses en immobilisations <i>(note 4)</i>	(123)	(110)
Acquisition d'immobilisations incorporelles	(5)	(4)
Placements à long terme soumis à restrictions	(38)	(44)
Flux de trésorerie nets affectés aux activités d'investissement	(166)	(158)
Activités de financement		
Prêts de sociétés affiliées, montant net	(6)	(5)
Variation nette des billets de trésorerie et des prélèvements sur les facilités de crédit	176	(811)
Émissions de billets à terme, déduction faite des frais d'émission	—	796
Remboursements sur les billets à terme	(9)	(8)
Remboursement de capital	(527)	(613)
Dividendes sur actions ordinaires	(1 235)	(1 049)
Apports des participations ne donnant pas le contrôle	—	7
Distributions aux participations ne donnant pas le contrôle	(102)	(107)
Flux de trésorerie nets affectés aux activités de financement	(1 703)	(1 790)
Variation nette de la trésorerie et de la trésorerie soumise à restrictions	50	(96)
Trésorerie et trésorerie soumise à restrictions au début de la période	38	160
Trésorerie et trésorerie soumise à restrictions à la fin de la période	88	64

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

PIPELINES ENBRIDGE INC.

ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

	30 septembre 2022	31 décembre 2021
<i>(non audité; en millions de dollars canadiens; nombre d'actions en millions)</i>		
Actif		
Actifs à court terme		
Trésorerie	84	30
Trésorerie soumise à restrictions	4	8
Comptes débiteurs et autres créances	424	471
Montants à recevoir de sociétés affiliées	219	326
	731	835
Immobilisations corporelles, montant net	15 987	16 323
Prêt à une société affiliée	243	243
Placements dans des sociétés affiliées	17 714	17 714
Placements à long terme soumis à restrictions	330	368
Montants différés et autres actifs	2 121	2 144
Actifs incorporels, montant net	83	91
Total des actifs	37 209	37 718
Passif et capitaux propres		
Passifs à court terme		
Comptes créditeurs et autres dettes	647	471
Montants à payer à des sociétés affiliées	666	513
Intérêts à payer	51	70
Prêt d'une société affiliée	14	9
Partie à court terme de la dette à long terme	418	168
	1 796	1 231
Dette à long terme	6 422	6 490
Autres passifs à long terme	942	957
Prêts de sociétés affiliées	18 758	18 769
Impôts différés	1 994	2 063
	29 912	29 510
Éventualités (note 9)		
Capitaux propres		
Capital-actions		
Actions ordinaires (53 actions en circulation au 30 septembre 2022 et au 31 décembre 2021)	7 375	7 902
Surplus d'apport	43	43
Déficit	(743)	(399)
Cumul des autres éléments du résultat global	(205)	(219)
Total des capitaux propres de Pipelines Enbridge Inc.	6 470	7 327
Participations ne donnant pas le contrôle	827	881
	7 297	8 208
Total des passifs et des capitaux propres	37 209	37 718

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

(non audité)

1. MODE DE PRÉSENTATION

Les états financiers consolidés intermédiaires non audités ci-joints de Pipelines Enbridge Inc. (« nous », « notre », « nos » ou « EPI ») ont été dressés conformément aux principes comptables généralement reconnus des États-Unis d'Amérique (« PCGR des États-Unis ») pour l'information financière consolidée intermédiaire. Ils ne comprennent pas toute l'information ni toutes les notes exigées conformément aux PCGR des États-Unis à l'égard d'états financiers consolidés annuels et il faut donc les lire conjointement avec nos états financiers consolidés audités et les notes y afférentes pour l'exercice clos le 31 décembre 2021. De l'avis de la direction, les états financiers consolidés intermédiaires renferment tous les ajustements récurrents habituels nécessaires en vue de la présentation fidèle de notre situation financière ainsi que des résultats d'exploitation et des flux de trésorerie pour les périodes intermédiaires visées. Les présents états financiers consolidés intermédiaires respectent les mêmes principales méthodes comptables que celles incluses dans nos états financiers consolidés audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2021, sauf en raison de l'adoption de nouvelles normes comptables (*note 2*). Sauf indication contraire, les montants sont exprimés en dollars canadiens.

2. MODIFICATIONS DE MÉTHODES COMPTABLES

ADOPTION DE NOUVELLES NORMES COMPTABLES

Informations à fournir sur l'aide gouvernementale

Nous avons adopté l'Accounting Standards Update (« ASU ») 2021-10 en date du 1^{er} janvier 2022 de façon prospective. La nouvelle norme a été publiée en novembre 2021 afin d'accroître la transparence en ce qui a trait à l'aide gouvernementale offerte aux entreprises. Cette norme ajoute une nouvelle obligation d'information relativement aux transactions avec les gouvernements qui sont comptabilisées par analogie selon un modèle de comptabilisation de subventions ou de contributions. Les informations à fournir comprennent la nature de la transaction, la méthode comptable appliquée, les postes des états financiers sur lesquels se répercute la transaction et les principales modalités de la transaction. Nous n'avons relevé aucune transaction entrant dans le champ d'application de cette norme qui nécessite la communication d'informations supplémentaires dans nos états financiers consolidés.

Comptabilisation de certains contrats de location du bailleur assortis de paiements de loyers variables

Nous avons adopté l'ASU 2021-05 en date du 1^{er} janvier 2022 de façon prospective. La nouvelle norme a été publiée en juillet 2021 afin de modifier la comptabilité par le bailleur de certains contrats de location assortis de paiements de loyers variables qui ne sont pas fonction d'un indice ou d'un taux de référence et qui auraient entraîné la comptabilisation d'une perte au début du contrat de location si ce dernier avait été classé comme un contrat de location-vente ou un contrat de location-financement direct. Cette norme modifie les exigences de classement de ces contrats de location pour les bailleurs afin d'en faire un contrat de location simple. L'adoption de cette norme n'a pas eu d'incidence significative sur nos états financiers consolidés.

3. PRODUITS

PRODUITS DÉCOULANT DE CONTRATS CONCLUS AVEC DES CLIENTS

Principaux produits et services

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Chiffres consolidés
Trimestre clos le 30 septembre 2022			
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>			
Transport et autres services	892	—	892
Ventes d'électricité	—	42	42
Total des produits découlant de contrats conclus avec des clients	892	42	934
Autres produits ^{1, 2}	(325)	34	(291)
Total des produits	567	76	643

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Chiffres consolidés
Trimestre clos le 30 septembre 2021			
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>			
Transport et autres services	782	—	782
Ventes d'électricité	—	36	36
Total des produits découlant de contrats conclus avec des clients	782	36	818
Autres produits ^{1, 2}	(200)	37	(163)
Total des produits	582	73	655

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Chiffres consolidés
Période de neuf mois close le 30 septembre 2022			
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>			
Transport et autres services	2 740	—	2 740
Ventes d'électricité	—	115	115
Total des produits découlant de contrats conclus avec des clients	2 740	115	2 855
Autres produits ^{1, 2}	(394)	147	(247)
Total des produits	2 346	262	2 608

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Chiffres consolidés
Période de neuf mois close le 30 septembre 2021			
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>			
Transport et autres services	2 507	—	2 507
Ventes d'électricité	—	103	103
Total des produits découlant de contrats conclus avec des clients	2 507	103	2 610
Autres produits ^{1, 2}	111	142	253
Total des produits	2 618	245	2 863

1 Comprennent les gains (pertes) découlant de l'évaluation à la valeur de marché dans le cadre de notre programme de couverture correspondant à une perte de 354 M\$ et à une perte de 223 M\$, respectivement, pour les trimestres clos les 30 septembre 2022 et 2021, et à une perte de 468 M\$ et à un gain de 47 M\$, respectivement, pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre 2022 et 2021.

2 Comprennent des produits tirés de contrats de location s'établissant à 43 M\$ et à 43 M\$, respectivement, pour les trimestres clos les 30 septembre 2022 et 2021, et à 171 M\$ et à 157 M\$, respectivement, pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre 2022 et 2021.

Soldes des contrats

	Créances sur contrat	Passifs sous contrat
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>		
Solde au 30 septembre 2022	361	78
Solde au 31 décembre 2021	397	67

Aux termes des contrats de transport à long terme, les paiements sont reçus des clients mensuellement.

Les créances sur contrats représentent le montant des créances découlant de contrats conclus avec des clients.

Les passifs sous contrat visent principalement les droits de rattrapage et les produits reportés. Les produits constatés pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 visant les droits de rattrapage et les produits reportés qui existaient au 31 décembre 2021 se sont chiffrés à 2 M\$ et à 14 M\$, respectivement. Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, l'augmentation des passifs sous contrat provenant de sommes reçues, déduction faite des montants constatés dans les produits, se sont chiffrés à 8 M\$ et à 25 M\$, respectivement.

Comptabilisation des produits découlant d'obligations de prestation non remplies

Les produits découlant des obligations de prestation qui devraient être remplies au cours de périodes futures totalisent 1,0 G\$, dont des montants de 35 M\$ et de 50 M\$, respectivement, devraient être comptabilisés à ce titre au cours du trimestre qui sera clos le 31 décembre 2022 et de l'exercice qui sera clos le 31 décembre 2023.

Les produits exclus des montants susmentionnés fondés sur les exemptions facultatives aux termes de l'Accounting Standards Codification 606 représentent une partie significative du total de nos produits et des produits découlant de contrats conclus avec des clients. Certains produits tels que les coûts d'exploitation imputés aux expéditeurs sont comptabilisés au montant que nous avons le droit de facturer à nos clients et sont exclus des montants ci-dessus. La contrepartie variable est exclue des montants précités compte tenu de l'incertitude de contrepartie connexe, qui se dissipe généralement lorsque les volumes et les prix réels sont déterminés. Nous excluons les produits tirés du service de transport avec droit d'interruption étant donné que ces produits sont visés par des contrats qui n'ont pas de force exécutoire tant que les volumes ne sont pas précisés par les clients aux fins de transport. De plus, les montants précités ne tiennent pas compte de l'incidence de l'indexation de certains droits en fonction de l'inflation aux termes des contrats puisqu'il n'est pas possible d'estimer les taux d'inflation futurs avec exactitude. Les produits attribuables à des périodes se prolongeant au-delà de la durée de l'entente tarifaire en vigueur pour les contrats réglementés aux termes desquels les droits sont périodiquement ajustés par l'organisme de réglementation sont exclus des montants susmentionnés puisque les droits futurs ne sont pas connus. Enfin, les produits découlant de contrats conclus avec des clients assortis d'une durée prévue initiale d'un an ou moins sont exclus des montants susmentionnés.

Contrepartie variable

Au cours du trimestre et de la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, les produits tirés du réseau principal au Canada ont été comptabilisés conformément aux modalités de l'entente de tarification concurrentielle, laquelle est arrivée à échéance le 30 juin 2021. Les tarifs en vigueur le 30 juin 2021 sont maintenus sur une base provisoire jusqu'à l'entrée en vigueur d'une nouvelle entente commerciale pour le réseau principal au Canada, sous réserve de la finalisation et des ajustements applicables à la période intermédiaire, le cas échéant. En raison de l'incertitude des ajustements tarifaires découlant de la décision de la Régie de l'énergie du Canada (la « Régie ») et des possibles négociations avec les clients, les produits fondés sur les tarifs provisoires comptabilisés pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022 sont considérés comme une contrepartie variable.

4. INFORMATIONS SECTORIELLES

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Éliminations et divers	Chiffres consolidés
Trimestre clos le 30 septembre 2022				
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Produits	567	76	—	643
Exploitation et administration	(297)	(22)	(1)	(320)
Autres produits	13	1	201	215
Bénéfice avant intérêts, impôts et amortissement	283	55	200	538
Amortissement				(156)
Charge d'intérêts				(298)
Économie d'impôts				42
Bénéfice				126
Dépenses en immobilisations	36	2	—	38

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Éliminations et divers	Chiffres consolidés
Trimestre clos le 30 septembre 2021				
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Produits	582	73	—	655
Exploitation et administration	(243)	(20)	—	(263)
Autres produits	—	1	207	208
Bénéfice avant intérêts, impôts et amortissement	339	54	207	600
Amortissement				(160)
Charge d'intérêts				(290)
Économie d'impôts				3
Bénéfice				153
Dépenses en immobilisations	35	1	—	36

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Éliminations et divers	Chiffres consolidés
Période de neuf mois close le 30 septembre 2022				
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Produits	2 346	262	—	2 608
Exploitation et administration	(808)	(58)	(1)	(867)
Autres produits	18	1	594	613
Bénéfice avant intérêts, impôts et amortissement	1 556	205	593	2 354
Amortissement				(473)
Charge d'intérêts				(876)
Charge d'impôts				(50)
Bénéfice				955
Dépenses en immobilisations	120	3	—	123

	Oléoducs	Production d'énergie renouvelable	Éliminations et divers	Chiffres consolidés
Période de neuf mois close le 30 septembre 2021				
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Produits	2 618	245	—	2 863
Exploitation et administration	(662)	(53)	—	(715)
Autres produits	2	—	617	619
Bénéfice avant intérêts, impôts et amortissement	1 958	192	617	2 767
Amortissement				(478)
Charge d'intérêts				(852)
Charge d'impôts				(138)
Bénéfice				1 299
Dépenses en immobilisations	107	3	—	110

5. DETTE

FACILITÉ DE CRÉDIT

Le tableau suivant présente le détail de notre facilité de crédit externe au 30 septembre 2022.

	Échéance	Total de la facilité	Montants prélevés	Montants disponibles
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Facilité de crédit prorogeable de 364 jours	2024 ¹	2 000	858	1 142

¹ La date d'échéance tient compte de l'option de prolongation de l'échéance.

² Comprend les montants prélevés sur la facilité de crédit et les émissions de billets de trésorerie qui sont garantis par la facilité de crédit et qui sont classés dans la dette à long terme.

En juin 2022, nous avons prorogé jusqu'en juillet 2024 notre facilité de crédit prorogeable de 364 jours, y compris une option de conversion en emprunt à terme d'un an à compter de juillet 2023.

Au 30 septembre 2022, notre facilité de crédit était assujettie à une commission d'engagement moyenne pondérée de 0,1 % par année sur la tranche inutilisée, et les montants prélevés portent intérêt aux taux en vigueur sur le marché.

Au 30 septembre 2022, nous avons accès aux facilités de lettres de crédit à vue d'Enbridge Inc. (« Enbridge ») totalisant 1,0 G\$ (1,1 G\$ au 31 décembre 2021). Au 30 septembre 2022, nous avons émis des lettres de crédit d'un montant de 53 M\$ (33 M\$ au 31 décembre 2021).

REMBOURSEMENT DE TITRES DE CRÉANCE À LONG TERME

Au cours de la période de neuf mois close le 30 septembre 2022, nous avons effectué le remboursement sur les titres de créance à long terme suivant, totalisant 9 M\$:

Date de remboursement		Montant en capital
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>		
Juin 2022	Billets de premier rang à 4,01 %	9 \$

CLAUSES RESTRICTIVES

Nous nous conformions à toutes les modalités de notre convention de facilité de crédit engagée et de notre acte de fiducie au 30 septembre 2022.

6. GESTION DES RISQUES ET INSTRUMENTS FINANCIERS

RISQUE DE MARCHÉ

Nos bénéfices, nos flux de trésorerie et les autres éléments de notre résultat global peuvent varier en raison de la fluctuation des taux de change, des taux d'intérêt et du prix des marchandises (collectivement, « risque de marché »). Des politiques, des processus et des systèmes officiels ont été conçus en vue d'atténuer de tels risques.

Les types de risque de marché auxquels nous sommes exposés et les instruments de gestion des risques pour les atténuer sont résumés ci-après. Pour gérer les risques qui suivent, nous avons recours à une combinaison d'instruments dérivés admissibles et non admissibles.

Risque de change

Nous générons des produits et constatons des charges libellés en monnaies autres que le dollar canadien. Par conséquent, notre bénéfice et nos flux de trésorerie sont exposés aux fluctuations découlant de la variabilité des taux de change.

Nous avons recours à une combinaison d'instruments financiers admissibles et non admissibles pour couvrir les produits et les charges libellés en devises prévus ainsi que pour gérer la variabilité des flux de trésorerie.

Risque de taux d'intérêt

Notre bénéfice, nos flux de trésorerie et les autres éléments de notre résultat global sont exposés aux fluctuations des taux d'intérêt à court terme en raison de l'ajustement périodique des taux d'intérêt sur notre dette à taux variable, soit essentiellement ses billets de trésorerie. Pour nous prémunir contre l'effet des fluctuations éventuelles des taux d'intérêt, nous avons eu recours à des swaps taux fixe-variable. Nous avons mis en place un programme de couverture qui permet d'atténuer une partie de l'incidence de la volatilité du taux d'intérêt à court terme sur la charge d'intérêts, à l'aide de swaps taux variable-fixe. Ces couvertures portent intérêt à un taux fixe moyen de 6,0 %.

Notre bénéfice et nos flux de trésorerie peuvent être exposés aux fluctuations des taux d'intérêt à long terme en raison des titres de créance à taux fixes que nous émettrons. Pour nous prémunir contre l'effet des fluctuations éventuelles des taux d'intérêt, nous avons recours à des swaps différés de taux d'intérêt. Notre portefeuille de titres de créance à taux fixe et à taux variable est géré par notre société mère, Enbridge.

Risque lié au prix des marchandises

Notre bénéfice, nos flux de trésorerie et les autres éléments de notre résultat global sont exposés aux fluctuations des prix des marchandises en raison de nos participations dans certains actifs et placements. Ces marchandises sont principalement le pétrole brut et l'électricité. Nous avons recours à des instruments financiers dérivés pour fixer une partie de la valeur des positions à prix variable qui résultent d'opérations physiques portant sur ces marchandises. Pour gérer le risque de variation du prix des marchandises, nous avons recours principalement à des instruments dérivés non admissibles.

TOTAL DES INSTRUMENTS DÉRIVÉS

Nous avons généralement pour politique de conclure des contrats distincts de l'International Swaps and Derivatives Association, Inc. ou des contrats sur dérivés similaires avec la majorité de nos contreparties sur dérivés financiers. Ces contrats prévoient le règlement net d'instruments dérivés en cours avec certaines contreparties en cas de faillite ou d'autres incidents de crédit graves, et réduiraient donc notre exposition au risque de défaillance sur des positions en cours sur des actifs dérivés financiers avec les contreparties dans ces situations particulières.

Le tableau ci-après résume la valeur comptable de nos instruments dérivés et les postes des états consolidés de la situation financière où ils sont comptabilisés ainsi que le montant maximal du règlement qui pourrait être reçu advenant les circonstances particulières décrites ci-dessus. Tous les montants sont présentés au montant brut dans les états consolidés de la situation financière. Nous n'avons aucune couverture de la juste valeur ou d'investissement net en cours au 30 septembre 2022 et au 31 décembre 2021.

	Instruments dérivés utilisés comme couvertures de flux de trésorerie	Instruments dérivés non admissibles	Total brut des instruments dérivés tel qu'il est présenté	Montants disponibles à des fins de compensation	Total net des instruments dérivés
30 septembre 2022					
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>					
Comptes débiteurs et autres créances					
Contrats de change	—	19	19	(2)	17
Contrats sur marchandises	—	8	8	—	8
	—	27	27	(2)	25
Montants différés et autres actifs					
Contrats de change	—	2	2	(2)	—
Contrats sur marchandises	—	1	1	—	1
	—	3	3	(2)	1
Comptes créditeurs et autres dettes					
Contrats de change	—	(386)	(386)	2	(384)
Contrats sur marchandises	(32)	(8)	(40)	—	(40)
	(32)	(394)	(426)	2	(424)
Autres passifs à long terme					
Contrats de change	—	(413)	(413)	2	(411)
Contrats de taux d'intérêt	(3)	—	(3)	—	(3)
Contrats sur marchandises	(27)	(17)	(44)	—	(44)
	(30)	(430)	(460)	2	(458)
Total des passifs dérivés, montant net					
Contrats de change	—	(778)	(778)	—	(778)
Contrats de taux d'intérêt	(3)	—	(3)	—	(3)
Contrats sur marchandises	(59)	(16)	(75)	—	(75)
	(62)	(794)	(856)	—	(856)

1 Au 30 septembre 2022, un montant de 21 M\$ a été comptabilisé au poste « Comptes débiteurs et autres créances » et un montant de 6 M\$ a été comptabilisé au poste « Montants à recevoir de sociétés affiliées » dans les états consolidés de la situation financière.

2 Au 30 septembre 2022, les montants différés et autres actifs comportaient un montant de 2 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de tierces parties et un montant de 1 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de sociétés affiliées.

3 Au 30 septembre 2022, un montant de 60 M\$ a été comptabilisé au poste « Comptes créditeurs et autres dettes » et un montant de 366 M\$ a été comptabilisé au poste « Montants à payer à des sociétés affiliées » dans les états consolidés de la situation financière.

4 Au 30 septembre 2022, les autres passifs à long terme comportaient un montant de 9 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de tierces parties et un montant de 451 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de sociétés affiliées.

	Instruments dérivés utilisés comme couvertures de flux de trésorerie	Instruments dérivés non admissibles	Total brut des instruments dérivés tel qu'il est présenté	Montants disponibles à des fins de compensation	Total net des instruments dérivés
31 décembre 2021					
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>					
Comptes débiteurs et autres créances					
Contrats de change	—	71	71	(48)	23
	—	71	71	¹ (48)	23
Montants différés et autres actifs					
Contrats de change	—	53	53	(4)	49
	—	53	53	² (4)	49
Comptes créditeurs et autres dettes					
Contrats de change	—	(131)	(131)	48	(83)
Contrats de taux d'intérêt	(1)	—	(1)	—	(1)
Contrats sur marchandises	(14)	(9)	(23)	—	(23)
	(15)	(140)	(155)	³ 48	(107)
Autres passifs à long terme					
Contrats de change	—	(409)	(409)	4	(405)
Contrats de taux d'intérêt	(7)	—	(7)	—	(7)
Contrats sur marchandises	(17)	(22)	(39)	—	(39)
	(24)	(431)	(455)	⁴ 4	(451)
Total des passifs dérivés, montant net					
Contrats de change	—	(416)	(416)	—	(416)
Contrats de taux d'intérêt	(8)	—	(8)	—	(8)
Contrats sur marchandises	(31)	(31)	(62)	—	(62)
	(39)	(447)	(486)	—	(486)

- 1 Au 31 décembre 2021, un montant de 24 M\$ a été comptabilisé au poste « Comptes débiteurs et autres créances » et un montant de 47 M\$ a été comptabilisé au poste « Montants à recevoir de sociétés affiliées » dans les états consolidés de la situation financière.
- 2 Au 31 décembre 2021, les montants différés et autres actifs comportaient un montant de 49 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de tierces parties et un montant de 4 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de sociétés affiliées.
- 3 Au 31 décembre 2021, un montant de 14 M\$ a été comptabilisé au poste « Comptes créditeurs et autres dettes » et un montant de 141 M\$ a été comptabilisé au poste « Montants à payer à des sociétés affiliées » dans les états consolidés de la situation financière.
- 4 Au 31 décembre 2021, les autres passifs à long terme comportaient un montant de 7 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de tierces parties et un montant de 448 M\$ qui se rapporte aux soldes de dérivés auprès de sociétés affiliées.

Le tableau suivant résume les échéances et le montant nominal ou la quantité théorique visés par nos instruments dérivés :

30 septembre 2022	2022	2023	2024	2025	2026	Par la suite	Total
Contrats de change – contrats à terme en dollars américains – vente <i>(en millions de dollars américains)</i>	973	2 516	1 779	—	—	—	5 268
Contrats de change – contrats à terme en dollars américains – achat <i>(en millions de dollars américains)</i>	500	—	—	—	—	—	500
Contrats de taux d'intérêt – emprunts à court terme <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	6	25	25	25	25	64	170
Contrats sur marchandises – électricité <i>(en mégawattheures (« MWh »))¹</i>	(10)	(33)	(38)	(43)	—	—	(36)

- 1 Le total correspond à une moyenne du montant net des achats (ventes) d'électricité.

Incidence des instruments dérivés sur les états des résultats et du résultat global

Le tableau qui suit présente l'incidence avant impôts des couvertures de flux de trésorerie sur nos résultats et notre résultat global consolidés :

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
	2022	2021	2022	2021
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Gain (perte) latent comptabilisé dans les autres éléments du résultat global				
Couvertures de flux de trésorerie				
Contrats de taux d'intérêt	(1)	(1)	1	36
Contrats sur marchandises	(17)	(15)	(28)	(25)
	(18)	(16)	(27)	11
(Gain) perte reclassé du cumul des autres éléments du résultat global en résultat				
Contrats de taux d'intérêt ¹	9	12	29	29
Contrats sur marchandises	—	(3)	—	(4)
	9	9	29	25

1 Montant comptabilisé au poste « Charge d'intérêts » aux états consolidés des résultats.

Nous estimons qu'une perte de 32 M\$ constatée dans le cumul des autres éléments du résultat global résultant des couvertures de flux de trésorerie latentes sera reclassée en résultat dans les 12 prochains mois. Les montants réels reclassés en résultat dépendront des taux de change, des taux d'intérêt et des prix des marchandises en vigueur au moment où les contrats dérivés en cours viendront à échéance.

Dérivés non admissibles

Le tableau suivant présente les gains et pertes latents liés aux variations de la juste valeur de nos dérivés non admissibles :

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
	2022	2021	2022	2021
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Contrats de change ¹	(304)	(222)	(362)	72
Contrats sur marchandises ²	11	4	15	15
Total du gain (de la perte) latent lié à la juste valeur des dérivés, montant net	(293)	(218)	(347)	87

1 Pour les périodes de neuf mois respectives, montant comptabilisé aux postes « Transport et autres services » dans les produits (perte de 376 M\$ en 2022; gain de 71 M\$ en 2021) et « Charge d'intérêts » (gain de 14 M\$ en 2022; gain de 1 M\$ en 2021) aux états consolidés des résultats.

2 Pour les périodes de neuf mois respectives, montant comptabilisé aux postes « Transport et autres services » dans les produits (gain de 7 M\$ en 2022; gain de 4 M\$ en 2021), « Ventes d'électricité » dans les produits (néant en 2022; néant en 2021) et « Exploitation et administration » dans les charges (gain de 8 M\$ en 2022; gain de 11 M\$ en 2021) aux états consolidés des résultats.

RISQUE DE LIQUIDITÉ

Le risque de liquidité est le risque que nous ne soyons pas en mesure de respecter nos obligations financières, notamment au titre d'engagements et de garanties, à leur échéance. Pour gérer ce risque, nous prévoyons nos besoins en trésorerie pour une période de 12 mois afin de déterminer si nous disposerons des fonds nécessaires. Nos principales sources de liquidités et de financement sont les fonds provenant de l'exploitation, l'émission de billets de trésorerie et les prélèvements effectués sur notre facilité de crédit engagée, ainsi que le financement à long terme par voie de l'émission, entre autres, de débentures et de billets à moyen terme. De plus, nous nous assurons de disposer de liquidités suffisantes en obtenant auprès d'un groupe diversifié de banques et d'institutions une facilité de crédit engagée qui nous permet, si nécessaire, de répondre à tous nos besoins prévus pendant environ un an sans recourir aux marchés des capitaux. Nous respectons toutes les modalités de notre facilité de crédit engagée au 30 septembre 2022. Par conséquent, nous avons accès à la totalité de notre facilité de crédit, et les banques sont tenues de nous accorder du financement aux termes de celle-ci, ce qu'elles ont fait. Nous pouvons également, au besoin, obtenir des liquidités supplémentaires par l'intermédiaire de l'accès aux marchés financiers et d'une injection de capitaux de nos sociétés affiliées ou de notre société mère ultime, Enbridge.

RISQUE DE CRÉDIT

La conclusion d'instruments dérivés peut entraîner une exposition à des risques sur le plan du crédit en raison de la possibilité qu'une contrepartie au contrat ne respecte pas ses obligations contractuelles. Pour atténuer ce risque, nous concluons des opérations de gestion des risques principalement avec des institutions dont la notation de crédit est élevée. Le risque de crédit lié aux contreparties à des dérivés est géré au moyen de limites de crédit et d'exigences contractuelles, de conventions de compensation et du suivi constant du risque de crédit des contreparties à l'aide de services de notation de crédit externes et d'autres outils analytiques.

Nous avons des concentrations de crédit et sommes exposés au risque de crédit, à l'égard des instruments dérivés, auprès des institutions suivantes :

	30 septembre 2022	31 décembre 2021
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>		
Institutions financières au Canada	10	71
Institutions financières aux États-Unis	12	—
Institutions financières en Asie	—	1
Autres ¹	7	52
	29	124

¹ Le poste « Autres » comprend principalement Enbridge et ses sociétés affiliées.

Les actifs dérivés sont ajustés au titre du risque de non-exécution de nos contreparties selon les écarts de leurs swaps sur défaillance, ce qui est reflété dans la juste valeur. Pour les passifs dérivés, notre risque de non-exécution est pris en considération dans le cadre de l'évaluation.

Le risque de crédit découle aussi des comptes clients et des autres effets à recevoir à long terme. Ce risque est atténué au moyen de limites de crédit et d'exigences contractuelles, d'évaluations de la notation et de conventions de compensation. En règle générale, nous utilisons une matrice qui tient compte de l'historique des pertes de crédit selon l'ancienneté des comptes débiteurs, après ajustement pour tenir compte de toute information prospective et des attentes de la direction, afin d'évaluer les pertes de crédit attendues sur la durée de vie. Le risque de crédit maximal ayant trait aux actifs financiers autres que des instruments dérivés est leur valeur comptable.

ÉVALUATIONS À LA JUSTE VALEUR

Nos actifs et passifs financiers évalués à la juste valeur sur une base récurrente comprennent les instruments dérivés et d'autres instruments financiers. Nous fournissons également des informations sur la juste valeur d'autres instruments financiers qui ne sont pas évalués à la juste valeur. Les justes valeurs des instruments financiers sont établies selon nos meilleures estimations de la valeur de marché, d'après les modèles ou les techniques d'évaluation généralement reconnus. Nous nous appuyons sur les prix et les taux pouvant être observés sur le marché. Lorsque ces valeurs ne sont pas disponibles, nous avons recours à l'analyse des flux de trésorerie actualisés d'après les courbes de taux applicables en fonction des données du marché observables pour estimer la juste valeur.

JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS

Nous répartissons nos instruments financiers évalués à la juste valeur selon trois niveaux établis en fonction du caractère observable des données entrant dans l'évaluation.

Niveau 1

Le niveau 1 comprend les instruments financiers évalués à la juste valeur en fonction des cours non ajustés s'appliquant à des actifs et des passifs identiques sur des marchés actifs et accessibles à la date d'évaluation. Par marché actif pour un instrument financier, il faut entendre un marché où des opérations sont conclues à une fréquence et à des volumes suffisants pour procurer de manière constante de l'information sur les cours. Nous n'avons pas d'instruments dérivés ou d'autres instruments financiers évalués au moyen des données de niveau 1.

Niveau 2

Le niveau 2 comprend des évaluations d'instruments financiers établies au moyen de données directement ou indirectement observables, sauf les prix cotés inclus dans le niveau 1. Les instruments financiers de cette catégorie sont évalués au moyen de modèles ou d'autres techniques d'évaluation standards dans le secteur, techniques qui sont dérivées de données observables sur le marché. Ces techniques d'évaluation utilisent des données comme les prix cotés sur le marché à terme, la valeur temps, les facteurs de volatilité et les prix cotés par les courtiers qui peuvent être observés ou corroborés sur le marché pour toute la durée de l'instrument financier. Les dérivés évalués au moyen des données de niveau 2 comprennent les dérivés cotés hors bourse comme les contrats de change à terme de gré à gré et les swaps de taux d'intérêt pour lesquels il est possible d'obtenir des données observables.

Nous avons également classé la juste valeur de notre placement dans sociétés affiliées, celle de notre dette à long terme et celle de nos placements à long terme soumis à restrictions dans des obligations du gouvernement du Canada détenus en fiducie conformément aux exigences réglementaires de la Régie en vertu de l'Initiative de consultation relative aux questions foncières dans le niveau 2. Les justes valeurs de notre placement dans des sociétés affiliées et de notre dette à long terme sont calculées selon les prix cotés sur le marché pour des instruments dont le rendement et l'échéance sont similaires et qui présentent un risque de crédit comparable. Dans la mesure du possible, la juste valeur de nos placements à long terme soumis à restrictions est fondée sur les prix cotés sur le marché pour des instruments semblables et, dans le cas contraire, sur les prix cotés par le courtier.

Niveau 3

Le niveau 3 comprend des évaluations de dérivés basées sur des données qui sont moins observables, qui ne sont pas disponibles ou pour lesquelles les données observables ne permettent pas d'étayer en grande partie la juste valeur des dérivés. En général, les dérivés évalués au moyen des données de niveau 3 portent sur des opérations à plus longue échéance, qui sont conclues sur des marchés moins actifs ou à des endroits pour lesquels il est impossible d'obtenir de l'information sur le prix, ou à l'égard desquelles aucun prix coté par les courtiers n'a de force exécutoire pour justifier une classification de niveau 2. Nous avons élaboré des méthodes axées sur les normes du secteur pour établir la juste valeur de ces dérivés au moyen d'une extrapolation des prix et des taux futurs observables. Les dérivés évalués au moyen de données de niveau 3 comprennent essentiellement des dérivés à long terme sur l'électricité, des dérivés sur le pétrole brut, des swaps de base, des swaps de marchandises et des swaps d'énergie. Nous ne détenons aucun autre instrument financier de niveau 3.

Nous utilisons les données les plus observables disponibles pour estimer la juste valeur de nos dérivés. Si possible, nous estimons la juste valeur de nos dérivés en nous appuyant sur des prix cotés sur le marché. En l'absence de prix cotés sur le marché, nous utilisons les estimations de courtiers indépendants. Nous utilisons des techniques d'évaluation standards pour calculer la juste valeur estimative des dérivés cotés hors bourse qui sont classés aux niveaux 2 et 3, y compris les flux de trésorerie actualisés pour les contrats à terme et les swaps. Les principales données que nous utilisons pour ces techniques d'évaluation comprennent les prix observables sur le marché (taux d'intérêt, taux de change et prix des marchandises et des actions), selon le type de dérivé et la nature du risque sous-jacent. Enfin, nous tenons compte de nos propres écarts de swaps sur défaillance de crédit et de ceux de nos contreparties pour estimer la juste valeur.

Juste valeur des instruments dérivés

Nous avons classé nos actifs et passifs dérivés évalués à la juste valeur comme suit :

	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total brut des instruments dérivés
30 septembre 2022				
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Actifs financiers				
Actifs dérivés à court terme				
Contrats de change	—	19	—	19
Contrats sur marchandises	—	—	8	8
	—	19	8	27
Actifs dérivés à long terme				
Contrats de change	—	2	—	2
Contrats sur marchandises	—	—	1	1
	—	2	1	3
Passifs financiers				
Passifs dérivés à court terme				
Contrats de change	—	(386)	—	(386)
Contrats sur marchandises	—	—	(40)	(40)
	—	(386)	(40)	(426)
Passifs dérivés à long terme				
Contrats de change	—	(413)	—	(413)
Contrats de taux d'intérêt	—	(3)	—	(3)
Contrats sur marchandises	—	—	(44)	(44)
	—	(416)	(44)	(460)
Total des passifs financiers, montant net				
Contrats de change	—	(778)	—	(778)
Contrats de taux d'intérêt	—	(3)	—	(3)
Contrats sur marchandises	—	—	(75)	(75)
	—	(781)	(75)	(856)

31 décembre 2021	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total brut des instruments dérivés
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Actifs financiers				
Actifs dérivés à court terme				
Contrats de change	—	71	—	71
	—	71	—	71
Actifs dérivés à long terme				
Contrats de change	—	53	—	53
	—	53	—	53
Passifs financiers				
Passifs dérivés à court terme				
Contrats de change	—	(131)	—	(131)
Contrats de taux d'intérêt	—	(1)	—	(1)
Contrats sur marchandises	—	—	(23)	(23)
	—	(132)	(23)	(155)
Passifs dérivés à long terme				
Contrats de change	—	(409)	—	(409)
Contrats de taux d'intérêt	—	(7)	—	(7)
Contrats sur marchandises	—	—	(39)	(39)
	—	(416)	(39)	(455)
Total des passifs financiers, montant net				
Contrats de change	—	(416)	—	(416)
Contrats de taux d'intérêt	—	(8)	—	(8)
Contrats sur marchandises	—	—	(62)	(62)
	—	(424)	(62)	(486)

Le tableau qui suit présente les données non observables importantes qui ont servi à l'évaluation de la juste valeur des instruments dérivés de niveau 3 :

30 septembre 2022	Juste valeur	Données non observables	Prix minimal	Prix maximal	Prix moyen pondéré	Unité de mesure
<i>(juste valeur en millions de dollars canadiens)</i>						
Contrats sur marchandises – financiers ¹						
Pétrole brut	1	Prix à terme du brut	76,44	108,87	97,58	dollars par baril
Électricité	(76)	Prix à terme de l'électricité	64,25	205,02	110,38	dollars par MWh

¹ Les contrats à terme financiers sur marchandises sont évalués en ayant recours à une méthode axée sur le marché.

En cas d'ajustement, les importantes données non observables mentionnées dans le tableau qui précède auraient une incidence directe sur la juste valeur de nos instruments dérivés de niveau 3. Les importantes données non observables utilisées pour mesurer la juste valeur des instruments dérivés de niveau 3 comprennent les prix à terme des marchandises. Des variations des prix à terme des marchandises pourraient entraîner des écarts importants entre les justes valeurs de nos instruments dérivés de niveau 3.

Les variations de la juste valeur nette des actifs et des passifs dérivés dont l'évaluation est classée dans le niveau 3 dans la hiérarchie des justes valeurs s'établissent comme suit :

	Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2022	2021
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>		
Montant net des passifs dérivés de niveau 3 au début de la période	(62)	(52)
Total du gain (de la perte) compris dans le résultat ¹	16	5
compris dans les autres éléments du résultat global	(29)	(30)
Règlements	—	11
Montant net des passifs dérivés de niveau 3 à la fin de la période	(75)	(66)

¹ Montant comptabilisé au poste « Transport et autres services » dans les produits, au poste « Ventes d'électricité » dans les produits et au poste « Exploitation et administration » dans les charges aux états consolidés des résultats.

Il n'y avait aucun transfert depuis ou vers le niveau 3 au 30 septembre 2022 ou au 31 décembre 2021.

Placements à long terme soumis à restrictions

Nous avons des placements à long terme soumis à restrictions détenus en fiducie totalisant 6 M\$ et 7 M\$ au 30 septembre 2022 et au 31 décembre 2021, respectivement, qui sont classés au niveau 1 de la hiérarchie des justes valeurs. Nous avons également des placements à long terme soumis à restrictions détenus en fiducie totalisant 324 M\$ et 361 M\$ au 30 septembre 2022 et au 31 décembre 2021, respectivement, qui sont classés au niveau 2 dans la hiérarchie des justes valeurs. Ces placements sont considérés comme de la trésorerie soumise à restrictions puisqu'il s'agit de fonds perçus auprès des clients et conservés en fiducie aux fins du financement de la cessation d'exploitation de pipelines, conformément aux exigences réglementaires de la Régie. Nous avons comptabilisé des gains de détention latents de 8 M\$ et des pertes de détention latentes de 78 M\$, respectivement, pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022, sur nos placements à long terme soumis à restrictions (pertes de 9 M\$ et de 48 M\$, respectivement, en 2021).

Juste valeur d'autres instruments financiers

Au 30 septembre 2022, la valeur comptable de notre dette à long terme était de 6,9 G\$ (6,7 G\$ au 31 décembre 2021) avant les frais d'émission de titres de créance, et sa juste valeur était de 6,2 G\$ (7,3 G\$ au 31 décembre 2021).

Au 30 septembre 2022, nous détenions des placements de 9,2 G\$ (9,2 G\$ au 31 décembre 2021) dans des actions privilégiées de catégorie H rachetables sans droit de vote d'Enbridge Energy Distribution Inc. (« EEDI ») (les « actions privilégiées d'EEDI »), de 8,0 G\$ (8,0 G\$ au 31 décembre 2021) dans des actions privilégiées de catégorie A sans droit de vote rachetables d'Enbridge Pipelines (Athabasca) Inc. (« EPAI ») (les « actions privilégiées d'EPAI ») et de 514 M\$ (514 M\$ au 31 décembre 2021) dans des actions privilégiées de catégorie A sans droit de vote rachetables d'Enbridge Employee Services Canada Inc. (« EESCI ») (les « actions privilégiées d'EESCI ») inclus dans le poste « Placements dans des sociétés affiliées » aux états consolidés de la situation financière.

Au 30 septembre 2022, la juste valeur de ces placements se rapprochait du coût d'acquisition et de la valeur de rachat.

7. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

Le taux d'imposition effectif pour les trimestres clos les 30 septembre 2022 et 2021 s'est établi respectivement à une économie de 50,0 % et à une économie de 2,0 %, et pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre 2022 et 2021, il s'est établi respectivement à une charge de 5,0 % et à une charge de 9,6 %.

La variation du taux d'imposition effectif d'une période à l'autre est attribuable essentiellement aux effets du traitement comptable propre aux activités à tarifs réglementés et à d'autres différences permanentes en lien avec la variation du bénéfice pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2022.

8. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

PLACEMENTS DANS DES SOCIÉTÉS AFFILIÉES

Nos placements dans des sociétés affiliées au moyen d'actions privilégiées s'établissent comme suit :

	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre	2021	30 septembre	2021
	2022		2022	2021
<i>(en millions de dollars canadiens)</i>				
Actions privilégiées d'EEDI ¹	99	99	294	294
Actions privilégiées d'EPAl ¹	97	96	288	288
Actions privilégiées d'EESCI ²	—	10	—	28
	196	205	582	610

1 Les actions privilégiées d'EEDI et d'EPAl donnent droit à des dividendes trimestriels. EEDI et EPAl ont le droit de racheter les actions privilégiées d'EEDI et d'EPAl en circulation en tout temps. Nous avons également le droit de demander le rachat de ces actions privilégiées d'EEDI et d'EPAl en tout temps.

2 Le droit de recevoir des dividendes annuels au titre des actions privilégiées d'EESCI a pris fin en 2021. EESCI a le droit de racheter les actions privilégiées d'EESCI en circulation en tout temps. Nous avons également le droit de demander le rachat des actions privilégiées d'EESCI en tout temps.

9. ÉVENTUALITÉS

Nous faisons l'objet de diverses poursuites et procédures d'ordre judiciaire et réglementaire qui se produisent dans le cours normal des activités, notamment des interventions dans le cadre des instances réglementaires ainsi que des contestations des approbations réglementaires et des permis. Bien qu'il soit impossible de prédire avec certitude le dénouement de ces poursuites et procédures, la direction est d'avis qu'il n'y aura pas de répercussions importantes sur notre situation financière consolidée intermédiaire ni sur nos résultats d'exploitation consolidés intermédiaires.