

HYDRO ONE INC.
ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES RÉSULTATS ET DU RÉSULTAT ÉTENDU (non audité)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)	2020	2019
Produits		
Distribution (y compris de produits tirés des opérations entre apparentés de 70 \$; 69 \$ en 2019) (note 23)	1 439	1 321
Transport (y compris de produits tirés des opérations entre apparentés de 396 \$; 414 \$ en 2019) (note 23)	400	429
	1 839	1 750
Charges		
Achats d'électricité (y compris des coûts liés aux opérations entre apparentés de 778 \$; 554 \$ en 2019) (note 23)	1 007	807
Exploitation, entretien et administration (note 23)	256	256
Amortissement et coûts de retrait d'actifs (note 5)	210	211
	1 473	1 274
Bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	366	476
Charges de financement (note 6)	119	110
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	247	366
Charge d'impôts sur le bénéfice (note 7)	15	39
Bénéfice net	232	327
Autres éléments du résultat étendu	(20)	(1)
Résultat étendu	212	326
Bénéfice net attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	2	1
Actionnaire privilégié	—	2
Actionnaire ordinaire	230	324
	232	327
Résultat étendu attribuable à ce qui suit :		
Participation sans contrôle	2	1
Actionnaire privilégié	—	2
Actionnaire ordinaire	210	323
	212	326
Résultat par action ordinaire (note 21)		
De base	1 617 \$	2 278 \$
Dilué	1 617 \$	2 278 \$
Dividendes déclarés par action ordinaire (note 20)	0 \$	7 \$

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE INC.
BILANS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité)
Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019

<i>Aux (en millions de dollars canadiens)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	1 012	7
Débiteurs (note 8)	693	699
Montants à recevoir d'apparentés (note 23)	402	500
Autres actifs à court terme (note 9)	121	114
	2 228	1 320
Immobilisations corporelles (note 10)	21 602	21 418
Autres actifs à long terme		
Actifs réglementaires (note 11)	2 785	2 676
Actifs d'impôts différés	511	643
Actifs incorporels (déduction faite de l'amortissement cumulé de 533 \$; 517 \$ en 2019)	460	455
Écart d'acquisition	325	325
Autres actifs (note 12)	80	80
	4 161	4 179
Total de l'actif	27 991	26 917
Passif		
Passif à court terme		
Billets à court terme à payer (note 15)	1 013	1 143
Tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme (notes 15, 16)	1 153	653
Créditeurs et autres passifs à court terme (note 13)	1 043	974
Montants à payer à des apparentés (note 23)	206	301
	3 415	3 071
Passif à long terme		
Dette à long terme (y compris une tranche de 356 \$ évaluée à la juste valeur; 351 \$ en 2019) (notes 15, 16)	11 421	10 822
Passifs réglementaires (note 11)	225	167
Passifs d'impôts différés	—	61
Autres passifs à long terme (note 14)	3 133	3 073
	14 779	14 123
Total du passif	18 194	17 194
<i>Engagements et éventualités (notes 25, 26)</i>		
<i>Événements postérieurs à la date du bilan (note 28)</i>		
Participation sans contrôle assujettie à un droit de rachat	20	20
Capitaux propres		
Actions ordinaires (note 19)	3 418	3 564
Bénéfices non répartis	6 316	6 086
Cumul des autres éléments du résultat étendu	(26)	(6)
Capitaux propres attribuables à l'actionnaire de Hydro One	9 708	9 644
Participation sans contrôle	69	59
Total des capitaux propres	9 777	9 703
	27 991	26 917

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE INC.
ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES (non audité)
Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019

Trimestre clos le 31 mars 2020 (en millions de dollars canadiens)	Actions ordinaires	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu	Capitaux propres attribuables à l'actionnaire de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2020	3 564	6 086	(6)	9 644	59	9 703
Bénéfice net	—	230	—	230	1	231
Autres éléments du résultat étendu	—	—	(20)	(20)	—	(20)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	(1)	(1)
Apports au titre de la vente de la participation sans contrôle (note 4)	—	—	—	—	10	10
Dividendes sur les actions privilégiées	—	—	—	—	—	—
Dividendes sur les actions ordinaires	—	—	—	—	—	—
Remboursement de capital déclaré (note 19)	(146)	—	—	(146)	—	(146)
31 mars 2020	3 418	6 316	(26)	9 708	69	9 777

Trimestre clos le 31 mars 2019 (en millions de dollars canadiens)	Actions ordinaires	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu	Capitaux propres attribuables à l'actionnaire de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2019	4 312	5 137	(7)	9 442	49	9 491
Bénéfice net	—	326	—	326	1	327
Autres éléments du résultat étendu	—	—	(1)	(1)	—	(1)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	(3)	(3)
Dividendes sur les actions privilégiées	—	(2)	—	(2)	—	(2)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	(1)	—	(1)	—	(1)
Remboursement de capital déclaré	(138)	—	—	(138)	—	(138)
31 mars 2019	4 174	5 460	(8)	9 626	47	9 673

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

HYDRO ONE INC.

ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE (non audité)

Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars canadiens)	2020	2019
Activités d'exploitation		
Bénéfice net	232	327
Dépenses liées à l'environnement	(6)	(8)
Ajustements au titre des éléments sans effet sur la trésorerie :		
Amortissement (note 5)	189	189
Actifs et passifs réglementaires	61	(170)
Charge d'impôts différés	3	29
Autres	5	4
Variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation (note 24)	56	(114)
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation	540	257
Activités de financement		
Émission de titres d'emprunt à long terme	1 100	—
Remboursement d'une dette à long terme	—	(228)
Émission de billets à court terme	1 285	1 940
Remboursement de billets à court terme	(1 415)	(1 512)
Remboursement de capital déclaré	(146)	(138)
Rachat d'actions privilégiées	—	(486)
Dividendes versés	—	(3)
Distributions à la participation sans contrôle	(2)	(4)
Apports reçus de la vente de la participation sans contrôle (note 4)	10	—
Coûts liés à l'obtention de financement	(5)	—
Rentrées (sorties) nettes liées aux activités de financement	827	(431)
Activités d'investissement		
Dépenses en immobilisations (note 24)		
Immobilisations corporelles	(338)	(278)
Actifs incorporels	(22)	(24)
Autres	(2)	(2)
Sorties nettes liées aux activités d'investissement	(362)	(304)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie	1 005	(478)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture de la période	7	492
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture de la période	1 012	14

Se reporter aux notes afférentes aux états financiers consolidés intermédiaires résumés (non audité).

1. DESCRIPTION DE L'ENTREPRISE

Hydro One Inc. (« Hydro One » ou la « société ») a été constituée le 1^{er} décembre 1998 en vertu de la *Loi sur les sociétés par actions* (Ontario) et elle est détenue en propriété exclusive par Hydro One Limited. Les principales activités de Hydro One sont le transport et la distribution d'électricité à des clients en Ontario.

Les résultats des périodes intermédiaires ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats de l'exercice du fait de l'incidence des conditions météorologiques saisonnières sur la demande des clients et sur les prix ayant cours sur le marché.

Tarification

L'entreprise de transport de la société est formée d'un réseau de transport exploité par ses filiales, Hydro One Networks Inc. (« Hydro One Networks ») et Hydro One Sault Ste. Marie LP (« HOSSM ») et d'une participation d'environ 66 % dans B2M Limited Partnership (« B2M LP »), société en commandite conclue entre Hydro One et la nation Saugeen Ojibway (« NSO »), ainsi que d'une participation d'environ 55 % dans Niagara Reinforcement Limited Partnership (« NRLP »), société en commandite conclue entre Hydro One et Six Nations of the Grand River Development Corporation ainsi que la Première Nation des Mississaugas de Credit (ensemble, les « partenaires des Premières Nations »). L'entreprise de distribution de Hydro One est formée d'un réseau de distribution exploité par ses filiales, Hydro One Networks et Hydro One Remote Communities Inc. (« Hydro One Remote Communities »).

Transport

Le 21 mars 2019, Hydro One Networks a soumis à la Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») une requête d'établissement des tarifs incitative personnalisée d'une durée de trois ans pour les tarifs de transport de 2020 à 2022. Le 10 décembre 2019, la CEO a approuvé la requête relative aux besoins en revenus et les charges au titre des tarifs de transport de Hydro One Networks pour 2019 de façon temporaire, avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2020, d'ici à ce que la CEO approuve les nouveaux besoins en revenus et les charges au titre des tarifs de transport. Le 23 avril 2020, la CEO a rendu sa décision sur la requête relative aux tarifs de transport de 2020 à 2022. Il y a lieu de se reporter à la note 28 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir d'autres renseignements.

Le 31 juillet 2019, B2M LP a déposé une requête relative aux tarifs de transport pour 2020 à 2024 visant l'approbation de besoins en revenus de base de 36 millions de dollars pour 2020 et d'un facteur d'indexation du plafonnement des revenus pour les années 2021 à 2024. Le 16 janvier 2020, la CEO a approuvé les besoins en revenus de base mis à jour de 2020, soit 33 millions de dollars, ainsi que le facteur d'indexation du plafonnement des revenus pour 2021 à 2024.

Le 17 décembre 2019, la CEO a rendu sa décision au sujet de la requête relative aux tarifs de transport pour 2020 de HOSSM. La CEO a approuvé une augmentation de 1,5 % du plafond des revenus, avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2020.

Le 25 octobre 2019, NRLP a déposé sa requête d'établissement des tarifs incitative et de plafond des produits pour 2020-2024. Le 19 décembre 2019, la CEO a approuvé, à titre provisoire, les besoins en revenus de 9 millions de dollars demandés pour 2020, avec prise d'effet le 1^{er} janvier 2020. L'approbation définitive de la CEO a été reçue le 9 avril 2020.

Distribution

Le 15 novembre 2019, Hydro One Remote Communities a soumis une requête auprès de la CEO afin de faire approuver une hausse de 2 % du tarif de base de 2019. Le 16 avril 2020, la CEO a approuvé la hausse demandée à l'égard des nouveaux tarifs avec prise d'effet le 1^{er} mai 2020, mais la mise en œuvre de ce tarif sera reportée au 1^{er} novembre 2020 en raison de la pandémie de COVID-19.

2. PRINCIPALES CONVENTIONS COMPTABLES

Périmètre de consolidation et présentation

Les présents états financiers consolidés intermédiaires résumés non audités (les « états financiers consolidés ») comprennent les comptes de la société et ceux de ses filiales. Les opérations et les soldes intersociétés ont été éliminés.

Référentiel comptable

Les présents états financiers consolidés sont établis et présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus (les « PCGR des États-Unis ») pour les états financiers intermédiaires, et ils sont présentés en dollars canadiens.

Les conventions comptables appliquées sont cohérentes avec celles qui sont décrites dans les états financiers consolidés annuels audités de Hydro One pour l'exercice clos le 31 décembre 2019, sauf en ce qui a trait à l'adoption des nouvelles normes comptables décrites à la note 3. Les présents états financiers consolidés reflètent les ajustements qui, de l'avis de la direction, sont nécessaires pour donner une image fidèle de la situation financière et des résultats d'exploitation des périodes visées. Les présents états financiers consolidés ne renferment pas tous les renseignements exigés pour des états financiers consolidés annuels et doivent donc être lus à la lumière des états financiers consolidés annuels audités pour l'exercice clos le 31 décembre 2019.

3. NOUVELLES PRISES DE POSITION COMPTABLES

Les tableaux ci-après présentent les Accounting Standards Updates (« ASU ») publiées par le Financial Accounting Standards Board s'appliquant à Hydro One.

Directives comptables adoptées récemment

Directive	Date de publication	Description	Date d'entrée en vigueur	Incidence sur Hydro One
ASU 2017-04	Janvier 2017	La modification supprime la deuxième étape de l'actuel test de dépréciation de l'écart d'acquisition à deux étapes afin de simplifier le processus de vérification de l'écart d'acquisition.	1 ^{er} janvier 2020	Aucune incidence au moment de l'adoption
ASU 2018-13	Août 2018	Les obligations d'information relatives aux évaluations de la juste valeur de l'Accounting Standards Codification (« ASC ») 820 ont été modifiées afin d'accroître l'efficacité avec laquelle les informations sont présentées dans les notes afférentes aux états financiers.	1 ^{er} janvier 2020	Aucune incidence au moment de l'adoption
ASU 2019-01	Mars 2019	La modification reporte la dispense précédemment fournie aux termes de l'ASC 840 en ce qui concerne la détermination de la juste valeur des biens sous-jacents par les bailleurs qui ne sont pas des fabricants ou des distributeurs. Elle définit également plus clairement la présentation des flux de trésorerie de contrats de location-vente et de location-financement et précise que les déclarations au sujet de la transition en vertu du Topic 250 de l'ASC ne s'appliquent pas lors de l'adoption de l'ASC 842.	1 ^{er} janvier 2020	Aucune incidence au moment de l'adoption

4. REGROUPEMENTS D'ENTREPRISES**NRLP**

Le 31 janvier 2020, la Première Nation des Mississaugas de Credit a acquis, auprès de Hydro One Networks, une participation supplémentaire de 19,9 % dans NRLP moyennant une contrepartie en trésorerie totale de 9,5 millions de dollars. Par suite de cette transaction, la participation de Hydro One dans NRLP a été réduite et ramenée à 55 %, Six Nations of the Grand River Development Corporation et la Première Nation des Mississaugas de Credit détenant une participation de 25 % et de 20 %, respectivement, dans NRLP.

5. AMORTISSEMENT ET COÛT DE RETRAIT D'ACTIFS

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Amortissement des immobilisations corporelles	167	162
Amortissement des actifs incorporels	16	19
Amortissement des actifs réglementaires	6	8
Amortissement	189	189
Coûts de retrait d'actifs	21	22
	210	211

6. CHARGES DE FINANCEMENT

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Intérêts sur la dette à long terme	122	111
Intérêts sur les billets à court terme	5	7
Autres	4	4
Moins : les intérêts capitalisés sur les immobilisations et le développement en cours	(10)	(11)
les intérêts gagnés sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(2)	(1)
	119	110

7. IMPÔTS SUR LE BÉNÉFICE

À titre de service public réglementé, le taux d'imposition effectif de la société exclut les écarts temporaires pouvant être recouvrés dans les tarifs futurs imputés aux clients. La charge d'impôts sur le bénéfice diffère du montant qui aurait été comptabilisé d'après le taux d'imposition combiné fédéral et ontarien prévu par la loi. Le rapprochement entre le taux d'imposition prévu par la loi et le taux d'imposition réel est le suivant :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	247	366
Charge d'impôts sur le bénéfice au taux prévu par la loi de 26,5 % (26,5 % en 2019)	65	97
Augmentation (diminution) découlant de ce qui suit :		
Écarts temporaires nets pouvant être recouvrés dans les tarifs futurs imputés aux clients :		
Excédent de l'amortissement fiscal sur l'amortissement comptable ¹	(24)	(22)
Incidence des déductions fiscales résultant du partage des actifs d'impôts différés ²	(12)	(23)
Coûts indirects capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(5)	(6)
Excédent des cotisations au régime de retraite et au régime d'avantages postérieurs au départ à la retraite sur la charge de retraite	(4)	(1)
Intérêts capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(3)	(4)
Dépenses liées à l'environnement	(2)	(2)
Autres	(1)	(1)
Écarts temporaires nets	(51)	(59)
Écarts permanents nets	1	1
Total de la charge d'impôts sur le bénéfice	15	39
Taux d'imposition effectif	6,1 %	10,7 %

¹ Le montant de la période considérée comprend l'amortissement fiscal accéléré pouvant atteindre trois fois le taux prévu pour la première année pour certaines immobilisations admissibles acquises après le 20 novembre 2018 et mises en service avant le 1^{er} janvier 2028, comme il est prévu dans les budgets de 2019 du gouvernement fédéral et de l'Ontario entrés en vigueur au deuxième trimestre de 2019.

² L'incidence des déductions fiscales résultant du partage des actifs d'impôts différés représente la répartition prescrite par la CEO du montant net des actifs d'impôts différés attribuables au passage du régime des paiements tenant lieu d'impôts en vertu de la *Loi de 1998 sur l'électricité* (Ontario) au paiement d'impôt aux termes du régime fiscal fédéral et provincial.

8. DÉBITEURS

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2020	31 décembre 2019
Débiteurs – facturés	373	330
Débiteurs – non facturés	358	391
Débiteurs, montant brut	731	721
Provision pour créances douteuses	(38)	(22)
Débiteurs, montant net	693	699

Le tableau ci-après indique l'évolution de la provision pour créances douteuses au cours du trimestre clos le 31 mars 2020 et de l'exercice clos le 31 décembre 2019 :

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestre clos le 31 mars 2020	Exercice clos le 31 décembre 2019
Provision pour créances douteuses – à l'ouverture	(22)	(21)
Sorties du bilan	4	18
Dotations à la provision pour créances douteuses ¹	(20)	(19)
Provision pour créances douteuses – à la clôture	(38)	(22)

¹ Les dotations à la provision pour créances douteuses pour le trimestre clos le 31 mars 2020 comprennent un montant de 14 millions de dollars (néant pour l'exercice clos le 31 décembre 2019) lié à l'incidence de la pandémie de COVID-19. Conformément à la directive comptable émise le 25 mars 2020 par la CEO, la société a établi un compte de report d'actifs réglementaires pour suivre les coûts supplémentaires, y compris les créances douteuses, engagés du fait de la pandémie de COVID-19. Il y a lieu de se reporter à la note 11 – Actifs et passifs réglementaires.

9. AUTRES ACTIFS À COURT TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Charges payées d'avance et autres actifs	61	41
Actifs réglementaires <i>(note 11)</i>	39	52
Matières et fournitures	21	21
	121	114

10. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Immobilisations corporelles	31 921	31 716
Moins l'amortissement cumulé	(11 503)	(11 345)
	20 418	20 371
Immobilisations en cours	1 021	887
Terrains, composantes et pièces de rechange destinés à une utilisation future	163	160
	21 602	21 418

11. ACTIFS ET PASSIFS RÉGLEMENTAIRES

Les actifs et les passifs réglementaires résultent du processus de tarification. Hydro One a enregistré les actifs et les passifs réglementaires suivants :

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Actifs réglementaires		
Actif réglementaire au titre des impôts différés	1 196	1 128
Actif réglementaire au titre des prestations de retraite	1 148	1 125
Environnement	136	141
Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi	105	105
Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi – composante non liée au coût des services	87	77
Report de produits abandonnés	51	67
Rémunération à base d'actions	44	42
Prime d'émission de titres d'emprunt	15	17
Report lié à la situation d'urgence engendrée par la COVID-19	14	—
Autres	28	26
Total des actifs réglementaires	2 824	2 728
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(39)	(52)
	2 785	2 676
Passifs réglementaires		
Compte d'écarts liés au règlement de détail	70	23
Écart lié aux modifications des lois fiscales	55	44
Écarts liés aux coûts de retraite	33	31
Avenants tarifaires liés à la distribution	31	42
Écart lié aux dépenses en matière d'énergie verte	29	31
Report lié au mécanisme de partage des bénéfices	22	21
Écarts liés aux produits externes	7	6
Passif réglementaire au titre des impôts différés	5	5
Autres	7	9
Total des passifs réglementaires	259	212
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(34)	(45)
	225	167

Report lié à la situation d'urgence engendrée par la COVID-19

Le 25 mars 2020, la CEO a publié une directive comptable prévoyant l'établissement de trois comptes de report afin de suivre les coûts supplémentaires et les pertes de produits d'exploitation liés à la pandémie de COVID-19. Ces comptes suivent : i) la modification de la facturation et des systèmes résultant de l'ordonnance d'urgence concernant les tarifs selon l'heure de la consommation, ii) les pertes de produits d'exploitation résultant de l'urgence engendrée par la COVID-19 et iii) les autres coûts supplémentaires, y compris les créances douteuses. La directive comptable de la CEO précise que les créances douteuses supplémentaires peuvent être incluses dans les Autres coûts supplémentaires du compte de report lié à la situation d'urgence engendrée par la COVID-19 et la société estime qu'il est probable que cette charge pourra être recouvrée dans les tarifs futurs; par conséquent, cet élément a été comptabilisé comme un actif réglementaire. Le solde actuel du compte de report représente les créances douteuses supplémentaires résultant de la pandémie de COVID-19. Hydro One suit également certains coûts supplémentaires et certaines pertes de produits d'exploitation qui découlent de la pandémie de COVID-19. Ces montants n'ont pas été comptabilisés comme actifs réglementaires étant donné que la société évalue actuellement la question de savoir s'ils pourront être recouverts dans les tarifs futurs. La CEO prévoit établir le calendrier et le processus de règlement des comptes de report.

12. AUTRES ACTIFS À LONG TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Actifs au titre de droits d'utilisation (note 18)	68	71
Actifs dérivés (note 16)	6	3
Autres actifs à long terme	6	6
	80	80

13. CRÉDITEURS ET AUTRES PASSIFS À COURT TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Charges à payer	644	603
Créditeurs	177	184
Intérêts courus	140	104
Passifs réglementaires (note 11)	34	45
Passifs environnementaux	32	30
Obligations locatives (note 18)	9	8
Passifs dérivés (note 16)	7	—
	1 043	974

14. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi (note 17)	1 734	1 705
Passif au titre des prestations de retraite (note 17)	1 148	1 125
Passifs environnementaux	104	111
Obligations locatives (note 18)	63	66
Montants à payer à des apparentés (note 23)	35	40
Passifs dérivés (note 16)	18	—
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	13	10
Créditeurs à long terme	7	5
Autres passifs à long terme	11	11
	3 133	3 073

15. DETTE ET CONVENTIONS DE CRÉDIT**Billets à court terme et facilités de crédit**

Hydro One comble ses besoins de liquidités à court terme, en partie par voie de l'émission de papier commercial, aux termes de son programme de papier commercial d'un montant maximal autorisé de 2 300 millions de dollars. Les billets à court terme sont libellés en dollars canadiens et ont diverses durées allant jusqu'à 365 jours. Le programme de papier commercial est soutenu par les facilités de crédit de soutien renouvelables, consenties et non garanties de la société s'élevant à 2 300 millions de dollars. (les « facilités de crédit d'exploitation »). Au 31 mars 2020, aucun montant n'avait été prélevé sur les facilités de crédit d'acquisition.

La société peut utiliser ses facilités de crédit d'exploitation aux fins des besoins du fonds de roulement ou de ses besoins généraux. Si ces facilités de crédit d'exploitation sont utilisées, l'encours portera intérêt à un taux fondé sur les taux de référence canadiens. L'obligation de chaque prêteur de prolonger la durée du crédit aux termes de sa facilité de crédit est assujettie à diverses conditions, notamment le fait qu'aucune situation de défaut n'est survenue ni ne découlerait de la prolongation de ce crédit.

Dettes à long terme

Le tableau ci-après présente l'encours de la dette à long terme aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019 :

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2020	31 décembre 2019
Dettes à long terme de Hydro One a)	12 445	11 345
Dettes à long terme de HOSSM b)	158	160
	12 603	11 505
Ajouter : le montant net des primes d'émission de titres d'emprunt non amorties	11	12
Ajouter : la perte non réalisée liée à l'évaluation à la valeur de marché ¹	6	1
Moins : le montant reporté des frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(46)	(43)
Total de la dette à long terme	12 574	11 475
Moins : la tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme	(1 153)	(653)
	11 421	10 822

¹ La perte nette non réalisée liée à l'évaluation à la valeur de marché de 6 millions de dollars se rapporte à une tranche de 50 millions de dollars des billets, série 33, échéant en 2020, et à une tranche de 300 millions de dollars des billets, série 39, échéant en 2021 (1 million de dollars au 31 décembre 2019). La perte nette non réalisée liée à l'évaluation à la valeur de marché est compensée par un gain net non réalisé de 6 millions de dollars (1 million de dollars au 31 décembre 2019) lié à l'évaluation à la valeur de marché sur les swaps de taux d'intérêt fixe-variable, lesquels sont comptabilisés comme des couvertures de la juste valeur.

a) Dette à long terme de Hydro One

Au 31 mars 2020, l'encours de la dette à long terme s'établissait à 12 445 millions de dollars (11 345 millions de dollars au 31 décembre 2019); la majeure partie de cette dette a été émise aux termes du programme de billets à moyen terme de Hydro One. Le montant en capital autorisé maximal des billets pouvant être émis aux termes du prospectus lié au programme de billets à moyen terme déposé en mars 2018 s'élève à 4 000 millions de dollars. Au 31 mars 2020, aucune somme ne demeurerait disponible à des fins d'émission aux termes du prospectus lié au programme de billets à moyen terme. Il y a lieu de se reporter à la note 28 – Événements postérieurs à la date de clôture, pour obtenir des détails sur le nouveau prospectus.

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020, Hydro One a émis, en totalité au deuxième trimestre, des titres d'emprunt à long terme d'un montant total de 1 100 millions de dollars (néant en 2019), aux termes de son programme de billets à moyen terme, comme suit :

- billets de 400 millions de dollars, série 45, échéant le 28 février 2025 et comportant un taux d'intérêt nominal de 1,76 %;
- billets de 400 millions de dollars, série 46, échéant le 28 février 2030 et comportant un taux d'intérêt nominal de 2,16 %;
- billets de 300 millions de dollars, série 47, échéant le 28 février 2050 et comportant un taux d'intérêt nominal de 2,71 %.

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020, aucun titre d'emprunt à long terme n'a été remboursé (228 millions de dollars en 2019) aux termes du programme de billets à moyen terme.

b) Dette à long terme de HOSSM

Au 31 mars 2020, l'encours de la dette à long terme de HOSSM s'établissait à 158 millions de dollars (160 millions de dollars au 31 décembre 2019), et se composait d'un montant en principal de 141 millions de dollars (141 millions de dollars au 31 décembre 2019). Au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis ni remboursé.

Remboursements de capital et paiements d'intérêt

Au 31 mars 2020, les remboursements de capital, les paiements d'intérêt et les taux d'intérêt moyens pondérés connexes s'établissaient comme suit :

	Remboursements de capital sur la dette à long terme (en millions de dollars)	Paiements d'intérêts (en millions de dollars)	Taux d'intérêt moyen pondéré (en pourcentage)
1 ^{re} année	1 153	497	2,5
2 ^e année	903	474	3,0
3 ^e année	4	451	6,6
4 ^e année	131	446	6,1
5 ^e année	1 100	434	2,3
	3 291	2 302	2,7
De la 6 ^e à la 10 ^e année	1 800	1 978	2,8
Par la suite	7 495	4 248	4,9
	12 586	8 528	4,0

16. JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES**Actifs et passifs financiers autres que des dérivés**

Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, la valeur comptable de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, des débiteurs, des montants à recevoir d'apparentés, des billets à court terme à payer, des créditeurs et des montants à payer à des apparentés de la société était représentative de leur juste valeur en raison de l'échéance rapprochée de ces instruments.

Évaluations de la juste valeur de la dette à long terme

Ce qui suit indique la juste valeur et la valeur comptable de la dette à long terme de la société aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019 :

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2020		31 décembre 2019	
	Valeur comptable	Juste valeur	Valeur comptable	Juste valeur
Dette à long terme évaluée à la juste valeur				
Billets à moyen terme, série 33, de 50 millions de dollars	50	50	50	50
Billets à moyen terme, série 39, de 300 millions de dollars	306	306	301	301
Autres billets et débentures	12 218	13 681	11 124	13 121
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	12 574	14 037	11 475	13 472

Évaluations de la juste valeur des instruments dérivés**Couverture de juste valeur**

Au 31 mars 2020, Hydro One avait des swaps de taux d'intérêt d'une valeur nominale totale de 350 millions de dollars (350 millions de dollars au 31 décembre 2019) ayant servi à convertir la dette à taux fixe en dette à taux variable. Ces swaps sont classés comme une couverture de juste valeur. Le montant ainsi couvert représentait environ 3 % (3 % au 31 décembre 2019) du total de la dette à long terme de Hydro One. Au 31 mars 2020, Hydro One détenait les swaps de taux d'intérêt désignés comme couverture de juste valeur suivants :

- un swap de taux d'intérêt fixe-variable d'un montant de 50 millions de dollars visant la conversion, en une dette à taux variable à trois mois, d'une tranche de 50 millions de dollars des billets à moyen terme, série 33, de 350 millions de dollars échéant le 30 avril 2020;
- un swap de taux d'intérêt fixe-variable d'un montant de 300 millions de dollars, visant la conversion, en une dette à taux variable à trois mois, des billets à moyen terme, série 39, de 300 millions de dollars échéant le 25 juin 2021.

Couvertures de flux de trésorerie

Au 31 mars 2020, Hydro One avait conclu les ententes suivantes désignées comme couvertures de flux de trésorerie :

- des swaps fixe-variable d'une durée de trois ans et d'un montant de 800 millions de dollars visant à compenser le caractère variable des taux d'intérêt sur les émissions de papier commercial à court terme entre le 9 janvier 2020 et le 9 mars 2023;
- des contrats à terme sur obligations de 400 millions de dollars visant à atténuer l'exposition aux fluctuations des taux d'intérêt sur les émissions à taux fixe prévues dans le cadre du programme de billets à moyen terme de Hydro One, lesquelles devraient être réalisées d'ici à la fin de 2020.

Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, la société n'avait aucun instrument dérivé classé dans les contrats non désignés.

Hierarchie de la juste valeur

Ce qui suit indique la hiérarchie de la juste valeur des actifs et passifs financiers aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019 :

Au 31 mars 2020 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Instruments dérivés (note 12)					
Couvertures de juste valeur (swaps de taux d'intérêt)	6	6	—	6	—
	6	6	—	6	—
Passifs					
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	12 574	14 037	—	14 037	—
Instruments dérivés (notes 13, 14)					
Couvertures de flux de trésorerie, y compris la tranche échéant à moins de un an (swaps de taux d'intérêt)	25	25	—	25	—
	12 599	14 062	—	14 062	—

Au 31 décembre 2019 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Instruments dérivés (note 12)					
Couvertures de juste valeur (swaps de taux d'intérêt)	1	1	—	1	—
Couvertures de flux de trésorerie (swaps de taux d'intérêt)	2	2	—	2	—
	3	3	—	3	—
Passifs					
Dettes à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	11 475	13 472	—	13 472	—
	11 475	13 472	—	13 472	—

La juste valeur de la partie couverte de la dette à long terme est principalement fondée sur la valeur actualisée des flux de trésorerie futurs établie d'après une courbe des taux de rendement des swaps servant à poser les hypothèses de taux d'intérêt. La juste valeur de la partie non couverte de la dette à long terme est fondée sur les cours du marché non ajustés à la clôture de la période pour des instruments d'emprunt identiques ou semblables qui comportent la même période à courir jusqu'à l'échéance.

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020 et de l'exercice clos le 31 décembre 2019, aucun reclassement d'un niveau de juste valeur à l'autre n'a eu lieu.

Gestion des risques

L'exposition au risque de marché, au risque de crédit et au risque d'illiquidité survient dans le cadre normal des activités de la société.

Risque de marché

Le risque de marché désigne essentiellement le risque de perte résultant des variations des coûts ainsi que des taux de change et d'intérêt. La société est exposée aux fluctuations des taux d'intérêt puisque son rendement des capitaux propres réglementé est établi au moyen d'une formule qui tient compte des taux d'intérêt prévus. La société n'est pas exposée actuellement à un risque sur marchandises significatif ou à un risque de change significatif.

La société utilise à la fois des dettes à taux variable et des dettes à taux fixe pour gérer la composition de son portefeuille de dettes. Elle a également recours à des instruments financiers dérivés pour gérer son risque de taux d'intérêt. En outre, la société peut utiliser des swaps de taux d'intérêt, désignés comme des couvertures de juste valeur, afin de gérer son risque de taux d'intérêt dans l'optique de réduire le coût de la dette. Elle peut également recourir à des instruments dérivés de taux d'intérêt, telles les couvertures de flux de trésorerie, pour gérer son exposition aux taux d'intérêt à court terme, ou pour bloquer les taux d'intérêt des financements futurs.

Une hausse hypothétique de 100 points de base des taux d'intérêt associés à la dette à taux variable n'aurait pas diminué de manière importante le bénéfice net de Hydro One pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019.

Dans le cas d'un instrument dérivé qui est désigné et admissible en tant que couverture de juste valeur, le gain ou la perte sur cet instrument ainsi que le gain ou la perte de compensation sur l'élément couvert qui est attribuable au risque couvert sont pris en compte dans les états consolidés des résultats et du résultat étendu. Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019, le montant net de la perte ou du gain non réalisé sur la dette couverte et sur les swaps de taux d'intérêt connexes n'était pas significatif.

Dans le cas des instruments dérivés qui sont désignés comme couvertures de flux de trésorerie et qui y sont admissibles, le gain ou la perte non réalisé, après impôts, sur l'instrument dérivé est comptabilisé dans les autres éléments du résultat étendu et il est reclassé dans les résultats d'exploitation dans la même période que celle au cours de laquelle la transaction couverte influe sur les résultats d'exploitation. La perte non réalisée, après impôts, sur les couvertures de flux de trésorerie comptabilisée dans les autres éléments du résultat étendu s'est élevée à 20 millions de dollars pour le trimestre clos le 31 mars 2020 (néant en 2019), ce qui a donné lieu à une perte de 18 millions de dollars inscrite au cumul des autres éléments du résultat étendu, liée aux couvertures de flux de trésorerie au 31 mars 2020 (gain de 2 millions de dollars au 31 décembre 2019). Aucun montant n'a été reclassé dans les résultats d'exploitation au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019. La société estime que la perte inscrite au cumul des autres éléments du résultat étendu, après impôts, lié aux couvertures de flux de trésorerie devant être reclassées dans les résultats d'exploitation au cours des 12 prochains mois, s'établit à environ 5 millions de dollars. Les montants réels reclassés dans les résultats d'exploitation dépendent du risque de marché en vigueur jusqu'à l'échéance des contrats dérivés. Pour toutes les transactions prévues, la durée maximale pendant laquelle la société couvre les risques liés à la variabilité des flux de trésorerie est d'environ trois ans.

Risque de crédit

Les actifs financiers engendrent le risque qu'une contrepartie n'honore pas ses engagements, entraînant ainsi une perte financière. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, aucune catégorie donnée d'actifs financiers ne générât une concentration importante du risque de crédit. La société réalise ses produits auprès d'une vaste clientèle. Par conséquent, Hydro One n'a pas tiré de produits significatifs d'un seul client. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, aucun solde significatif des débiteurs n'était exigible auprès d'un même client.

Au 31 mars 2020, la provision pour créances douteuses de la société s'établissait à 38 millions de dollars (22 millions de dollars au 31 décembre 2019). La provision pour créances douteuses reflète les pertes de crédit attendues pour la durée de vie au cours de la période considérée de la société à l'égard de la totalité des soldes des débiteurs, fondées sur les soldes en souffrance, les paiements des clients et les radiations historiques. Au 31 mars 2020, environ 5 % (5 % au 31 décembre 2019) du montant net des débiteurs de la société étaient impayés pour plus de 60 jours. Il y a lieu de se reporter à la note 8 – Débiteurs, pour en apprendre davantage sur les dotations à la provision pour créances douteuses liées à l'incidence de la pandémie de COVID-19.

Hydro One gère son risque de crédit lié aux contreparties au moyen de diverses techniques, notamment i) en concluant des transactions avec des contreparties qui jouissent d'une excellente cote de solvabilité, ii) en limitant le montant d'exposition total à des contreparties individuelles, iii) en concluant des conventions-cadres qui permettent un règlement sur une base nette et donnent un droit contractuel d'opérer compensation et iv) en surveillant la situation financière de ses contreparties. La société surveille le risque de crédit actuel auquel l'exposent ses contreparties de manière individuelle et globale. Le risque de crédit associé à ses débiteurs ne peut dépasser leur valeur comptable qui figure aux bilans consolidés.

Les instruments financiers dérivés posent un risque de crédit puisqu'il est possible que les contreparties à ces instruments manquent à leurs engagements. L'exposition maximale au risque de crédit inhérent aux contrats sur dérivés, avant toute garantie, est représentée par la juste valeur de ces derniers à la date d'arrêté des comptes. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, le risque de crédit lié aux contreparties et inhérent à la juste valeur de ces swaps de taux d'intérêt n'était pas significatif. Au 31 mars 2020, le risque de crédit de Hydro One eu égard à tous les instruments dérivés ainsi qu'aux créditeurs et débiteurs concernés provenait de contreparties représentées par quatre institutions financières ayant une cote de crédit de qualité supérieure.

Risque d'illiquidité

Le risque d'illiquidité s'entend de la capacité de la société à s'acquitter de ses obligations financières à l'échéance. Hydro One comble ses besoins de liquidités à court terme aux fins de l'exploitation au moyen de la trésorerie et des équivalents de trésorerie en caisse, des flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, de l'émission de papier commercial et des facilités de crédit d'exploitation. Les liquidités à court terme prévues aux termes du programme de papier commercial, les facilités de crédit d'exploitation, les fonds en caisse et les flux de trésorerie prévus liés aux activités d'exploitation devraient suffire à financer les besoins de la société en matière d'exploitation et les échéances des titres d'emprunt en 2020. Les liquidités disponibles actuelles de la société devraient être suffisantes pour faire face à toute incidence raisonnablement prévisible que la pandémie de COVID-19 pourrait avoir sur les besoins de trésorerie de la société en 2020.

17. PRESTATIONS DE RETRAITE, AVANTAGES POSTÉRIEURS AU DÉPART À LA RETRAITE ET AVANTAGES POSTÉRIEURS À L'EMPLOI

Le tableau ci-après présente les composantes des coûts nets des prestations et avantages pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	Prestations de retraite		Avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi	
	2020	2019	2020	2019
Coût des services rendus au cours de la période	54	37	18	14
Intérêts débiteurs	71	76	15	15
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges ¹	(113)	(116)	—	—
Amortissement des pertes actuarielles	24	14	1	1
Coûts nets des prestations de la période	36	11	34	30
Montant imputé aux résultats d'exploitation ²	6	7	13	11

¹ Le taux de rendement à long terme prévu des actifs du régime de retraite est de 5,75 % pour l'exercice qui sera clos le 31 décembre 2020 (6,5 % en 2019).

² La société comptabilise les coûts de retraite conformément à leur inclusion dans les tarifs approuvés par la CEO. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020, des coûts de retraite de 18 millions de dollars (18 millions de dollars en 2019) ont été attribués à la main-d'œuvre. De ce montant, une tranche de 6 millions de dollars (7 millions de dollars en 2019) a été imputée à l'exploitation, une tranche de néant (5 millions de dollars en 2019) a été comptabilisée comme actif réglementaire et une tranche de 12 millions de dollars (6 millions de dollars en 2019) a été incorporée dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels.

Avec prise d'effet le 1^{er} mars 2018, certains employés qui effectuaient des activités de service à la clientèle pour Hydro One par l'intermédiaire d'Inergi LP ont été transférés à Hydro One Networks, et ont commencé à accumuler des prestations déterminées dans le cadre du régime de retraite à prestations déterminées de Hydro One (le « régime de retraite »). Conformément à l'arrangement, Inergi LP, Vertex Customer Management (Canada) Ltd. et Hydro One Networks ont convenu de transférer les actifs du régime à prestations déterminées et les obligations au titre des prestations connexes (pour les membres actuels et anciens) du régime de retraite des activités de service à la clientèle de Inergi LP et du régime de retraite de Vertex Customer Management (Canada) Limited (les « régimes visés par le transfert ») au régime de retraite, à compter du 1^{er} mars 2018. L'approbation réglementaire visant le transfert a été reçue le 27 novembre 2019 et les actifs et les obligations au titre des prestations connexes des régimes visés par le transfert ont été transférés au régime de retraite le 2 mars 2020.

18. CONTRATS DE LOCATION

Hydro One a des contrats de location simple visant des immeubles utilisés à des fins administratives et de services. Ces baux ont une durée de trois à sept ans et sont assortis d'options de renouvellement pour des périodes supplémentaires allant de trois à cinq ans aux taux en vigueur sur le marché au moment de la prolongation. Tous les contrats de location comprennent une clause permettant la révision à la hausse de la charge de location une fois par année ou au moment du renouvellement, selon la conjoncture des marchés en vigueur ou les modalités préétablies des baux. La conclusion de ces contrats de location par Hydro One n'a pas donné lieu à l'imposition de restrictions à cette dernière. Les options de renouvellement sont comprises dans les durées des contrats de location lorsqu'il existe une certitude raisonnable qu'elles soient exercées. Le tableau ci-après fournit d'autres renseignements sur les contrats de location simple de la société :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Charge locative	2	2
Paielements de location effectués	3	2
Aux	31 mars 2020	31 décembre 2019
Durée moyenne pondérée résiduelle des contrats ¹ (en années)	8	8
Taux d'actualisation moyen pondéré	2,7 %	2,7 %

¹ Comprend des options de renouvellement dont l'exercice est raisonnablement certain.

HYDRO ONE INC.**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)**
Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019

Au 31 mars 2020, les paiements minimaux futurs au titre des contrats de location simple s'établissaient comme suit :

(en millions de dollars)

Reste de 2020	8
2021	11
2022	10
2023	9
2024	9
Par la suite	33
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location non actualisés ¹	80
Déduire : la valeur actualisée des paiements minimaux au titre des contrats de location	(8)
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location actualisés	72

¹ Exclut des montants engagés de 6 millions de dollars au titre de contrats de location qui ne sont pas encore en vigueur.

Au 31 décembre 2019, les paiements minimaux futurs au titre des contrats de location simple s'établissaient comme suit :

(en millions de dollars)

2020	10
2021	11
2022	10
2023	9
2024	9
Par la suite	33
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location non actualisés ¹	82
Déduire : la valeur actualisée des paiements minimaux au titre des contrats de location	(9)
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location actualisés	73

¹ Exclut des montants engagés de 6 millions de dollars au titre de contrats de location qui ne sont pas encore en vigueur.

Hydro One présente ses actifs au titre de droits d'utilisation et ses obligations locatives aux bilans consolidés, comme suit :

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2020	31 décembre 2019
Autres actifs à long terme (note 12)	68	71
Créditeurs et autres passifs à court terme (note 13)	9	8
Autres passifs à long terme (note 14)	63	66

19. CAPITAL-ACTIONS

Actions ordinaires

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, 142 239 actions ordinaires étaient émises et en circulation. Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020, la société a effectué un remboursement de capital déclaré de 146 millions de dollars (138 millions de dollars en 2019). Il y a lieu de se reporter à la note 28 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir des détails sur le remboursement de capital déclaré approuvé après le 31 mars 2020.

Le montant et la date de versement des dividendes à verser par Hydro One sont laissés à la discrétion du conseil d'administration de Hydro One et sont établis en fonction des résultats d'exploitation, du maintien de la structure du capital réglementaire réputée, de la situation financière et des besoins de trésorerie, du respect de critères de solvabilité imposés par les lois sur les sociétés en matière de déclaration et de versement de dividendes ainsi que d'autres facteurs que le conseil peut juger pertinents.

Actions privilégiées

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions privilégiées, lesquelles peuvent être émises en séries. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, deux séries d'actions privilégiées étaient autorisées aux fins d'émission : les actions privilégiées de catégorie A et les actions privilégiées de catégorie B. Le 24 janvier 2019, la société a racheté 485 870 actions privilégiées de catégorie B pour un montant total de 486 millions de dollars. Aux 31 mars 2020 et 31 décembre 2019, aucune action privilégiée de catégorie B et aucune action privilégiée de catégorie A n'était émise et en circulation.

20. DIVIDENDES

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2020, aucun dividende sur les actions privilégiées (2 millions de dollars en 2019) et aucun dividende sur les actions ordinaires (1 million de dollars en 2019) n'a été déclaré ni versé.

21. RÉSULTAT PAR ACTION ORDINAIRE

Le résultat de base et dilué par action ordinaire est obtenu en divisant le bénéfice net attribuable à l'actionnaire ordinaire de Hydro One par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation. Le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 s'est établi à 142 239. Il n'y a eu aucun titre dilutif au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 ou 2019.

22. RÉMUNÉRATION À BASE D'ACTIONS**Régimes d'octroi d'actions**

Aucune modification n'a été apportée aux octrois d'actions aux termes des régimes d'octroi d'actions pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019. Il y a lieu de se reporter à la note 28 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir des détails sur les actions ordinaires de Hydro One Limited émises en avril 2020.

Régime de droits différés à la valeur d'actions (« DDVA ») d'administrateur

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DDVA aux termes du régime de DDVA d'administrateur au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre de DDVA)	2020	2019
DDVA en circulation – à l'ouverture	52 620	46 697
Attributions	5 859	12 523
Ayant été réglés	—	(24 015)
DDVA en circulation – à la clôture	58 479	35 205

Au 31 mars 2020, un passif de 1 million de dollars (1 million de dollars au 31 décembre 2019) lié aux DDVA d'administrateur a été comptabilisé selon le cours de clôture des actions ordinaires de Hydro One Limited de 25,34 \$ (25,08 \$ au 31 décembre 2019). Ce passif est compris dans les créditeurs et autres passifs à long terme des bilans consolidés.

Régime de DDVA de la direction

Le tableau ci-après présente un sommaire de l'évolution des DDVA aux termes du régime de DDVA de la direction au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre de DDVA)	2020	2019
DDVA en circulation – à l'ouverture	52 186	104 041
Attributions	20 277	20 387
Ayant été payés	(5 411)	(52 345)
DDVA en circulation – à la clôture	67 052	72 083

Au 31 mars 2020, un passif de 2 millions de dollars (1 million de dollars au 31 décembre 2019) lié aux DDVA de la direction a été comptabilisé selon le cours de clôture des actions ordinaires de Hydro one Limited de 25,34 \$ (25,08 \$ au 31 décembre 2019). Ce passif est compris dans les créditeurs et autres passifs à long terme des bilans consolidés.

Régime incitatif à long terme (« RILT »)

Droits à la valeur d'actions liées au rendement (« DVALR ») et droits à la valeur d'actions assujetties à des restrictions (« DVAAR »)

Les tableaux ci-après présentent l'évolution des attributions de DVALR et de DVAAR aux termes du RILT pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre de droits)	DVALR		DVAAR	
	2020	2019	2020	2019
Droits en circulation – à l'ouverture	162 344	594 470	200 883	432 780
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises	(44 800)	(75 522)	—	(20 976)
Ayant fait l'objet d'une renonciation	(377)	(8 968)	(565)	(6 924)
Ayant été réglés	—	(34 550)	(56 410)	(17 270)
Droits en circulation – à la clôture ¹	117 167	475 430	143 908	387 610

¹ Les droits en circulation au 31 mars 2020 comprennent 7 740 DVALR (190 290 en 2019) et 39 920 DVAAR (147 820 en 2019) pouvant être réglés en trésorerie si certaines conditions sont respectées. Au 31 mars 2020, un passif de 1 million de dollars (6 millions de dollars en 2019) a été comptabilisé à l'égard de ces attributions et il est compris dans les charges à payer des bilans consolidés.

HYDRO ONE INC.**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)**
Pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019

Aucune attribution n'a été accordée au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019. La charge de rémunération comptabilisée par la société à l'égard des attributions de DVALR et de DVAAR s'est élevée à 1 million de dollars pour le trimestre clos le 31 mars 2020 (5 millions de dollars en 2019).

Au 31 mars 2020, un montant de 7 millions de dollars (10 millions de dollars au 31 décembre 2019) dû à Hydro One Limited en lien avec des attributions de DVALR et de DVAAR était inclus dans les montants à payer à des apparentés des bilans consolidés.

Options sur actions

Le tableau ci-après présente l'évolution des options sur actions pour les trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (nombre d'options sur actions)	2020	2019
Options sur actions en circulation – à l'ouverture ¹	403 550	949 910
Exercice	(240 840)	—
Options sur actions en circulation – à la clôture ²	162 710	949 910

¹ Tous les droits à des options sur actions en cours au 1^{er} janvier 2020 étaient acquis et les options connexes pouvaient être exercées (tous les droits à des options sur actions n'étaient pas acquis en 2019).

² Tous les droits à des options sur actions en cours au 31 mars 2020 étaient acquis et les options connexes pouvaient être exercées (les droits à 599 413 options sur actions n'étaient pas acquis en 2019).

23. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

Hydro One est détenu en propriété exclusive par Hydro One Limited. La Province est un actionnaire de Hydro One Limited, détenant une participation d'environ 47,3 % au 31 mars 2020. La Société indépendante d'exploitation du réseau d'électricité (« SIERE »), Ontario Power Generation Inc. (« OPG »), la Société financière de l'industrie de l'électricité de l'Ontario (la « SFIEO »), la CEO, Hydro One Telecom Inc. (« Hydro One Telecom ») et 2587264 Ontario Inc. sont apparentées à Hydro One puisque le ministère de l'Énergie ou Hydro One Limited les contrôle ou exerce une influence notable sur celles-ci. Le tableau qui suit présente un sommaire des opérations entre apparentés qui ont eu lieu au cours des trimestres clos les 31 mars 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)

Apparenté	Opération	2020	2019
SIERE	Achats d'électricité	776	550
	Produits tirés des services de transport	395	413
	Montants liés aux remises sur les frais d'électricité	433	138
	Produits tirés de la distribution liés à la protection des tarifs ruraux	59	58
	Produits tirés de la distribution liés à l'approvisionnement en électricité de collectivités dans les régions éloignées du Nord	9	9
	Financement reçu relativement aux programmes de conservation et de gestion de la demande	9	15
OPG	Achats d'électricité	2	3
	Produits tirés de la prestation de services et de l'approvisionnement en électricité	2	2
	Coûts au titre de l'achat de services	1	—
SFIEO	Achats d'électricité visés par des contrats d'électricité administrés par la SFIEO	—	1
CEO	Frais liés à la CEO	2	2
Hydro One Limited	Remboursement de capital déclaré	146	138
	Versement de dividendes	—	1
	Coûts liés à la rémunération à base d'actions	2	7
	Recouvrement des coûts liés aux services rendus	2	3
Hydro One Telecom	Services reçus – coûts passés en charges	5	6
	Produits tirés des services rendus	1	1
2587264 Ontario Inc.	Rachat d'actions privilégiées	—	486
	Versement de dividendes	—	2

Les achats et les ventes conclus avec des apparentés tiennent compte des exigences du Code d'affiliation de la CEO. Les soldes impayés à la clôture de la période ne portent pas intérêt et seront réglés en espèces. Les factures sont émises mensuellement et les montants sont exigibles et payés sur une base mensuelle.

24. ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

Les variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation sont les suivantes :

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Débiteurs (note 8) ¹	(8)	(10)
Montants à recevoir d'apparentés	98	(11)
Matières et fournitures (note 9)	—	(1)
Charges payées d'avance et autres actifs (note 9)	(20)	(23)
Autres actifs à long terme (note 12)	—	(2)
Créditeurs (note 13) ²	(10)	(33)
Charges à payer (note 13)	41	17
Montants à payer à des apparentés ³	(102)	(87)
Intérêts courus (note 13)	36	24
Créditeurs à long terme et autres passifs à long terme (note 14)	2	1
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi (note 14) ⁴	19	11
	56	(114)

¹ Après un ajustement de 14 millions de dollars lié à des montants faisant l'objet d'une compensation d'actifs réglementaires (néant en 2019).

² Après un ajustement de 3 millions de dollars lié aux investissements en capital (1 million de dollars en 2019).

³ Après un ajustement de 2 millions de dollars lié à la compensation de passifs réglementaires (10 millions de dollars en 2019).

⁴ Après un ajustement de 10 millions de dollars lié à des montants faisant l'objet d'une compensation d'actifs réglementaires (8 millions de dollars en 2019).

Dépenses en immobilisations

Les tableaux ci-après rapprochent les investissements à l'égard d'immobilisations corporelles et d'actifs incorporels et les montants présentés dans les états consolidés des flux de trésorerie pour les trimestres clos le 31 mars 2020 et 2019. Les éléments de rapprochement comprennent les variations nettes des charges à payer et l'amortissement capitalisé :

Trimestre clos le 31 mars 2020 (en millions de dollars)	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(349)	(22)	(371)
Éléments de rapprochement	11	—	11
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(338)	(22)	(360)

Trimestre clos le 31 mars 2019 (en millions de dollars)	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(288)	(21)	(309)
Éléments de rapprochement	10	(3)	7
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(278)	(24)	(302)

Renseignements complémentaires

Trimestres clos les 31 mars (en millions de dollars)	2020	2019
Intérêts payés, montant net	90	93
Impôts sur le bénéfice versés	13	13

25. ÉVENTUALITÉS

Hydro One fait face à diverses poursuites et revendications qui surviennent dans le cours normal de ses activités. De l'avis de sa direction, l'issue de ces affaires n'aura pas d'incidence défavorable significative sur la situation financière, les résultats d'exploitation et les flux de trésorerie consolidés de la société.

26. ENGAGEMENTS

Le tableau ci-après présente un résumé des engagements de Hydro One aux termes de conventions d'impartition et d'autres ententes qui sont exigibles au cours des cinq prochaines années et par la suite.

Au 31 mars 2020 (en millions de dollars)	1 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Conventions d'impartition et autres conventions	139	10	3	2	3	13
Entente à long terme visant les logiciels et les compteurs	19	1	2	1	2	—

Le tableau ci-après présente un résumé des autres engagements commerciaux de Hydro One, selon leur année d'échéance au cours des cinq prochaines années et par la suite.

Au 31 mars 2020 (en millions de dollars)	1 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Facilités de crédit d'exploitation	—	—	—	—	2 300	—
Lettres de crédit ¹	184	—	—	—	—	—
Garanties ²	325	—	—	—	—	—

¹ Les lettres de crédit sont constituées de lettres de crédit de 171 millions de dollars liées à des conventions de retraite, de lettres de crédit de 4 millions de dollars visant à répondre aux obligations du service de la dette, d'une lettre de crédit de 6 millions de dollars fournie à la SIERE à titre de soutien prudentiel et de lettres de crédit de 3 millions de dollars visant à satisfaire divers besoins liés à l'exploitation.

² Les garanties consistent en un soutien prudentiel fourni à la SIERE par Hydro One au nom de ses filiales.

27. INFORMATIONS SECTORIELLES

Hydro One compte trois secteurs isolables :

- le secteur du transport, qui comprend le transport de l'électricité à haute tension à l'échelle de la province, y compris l'interconnexion de plus de 70 entreprises de distribution locales et de certains clients industriels d'envergure raccordés directement au réseau électrique de l'Ontario;
- le secteur de la distribution, qui comprend la livraison de l'électricité à des clients finaux et à certains autres distributeurs d'électricité municipaux;
- le secteur Autres, qui comprend certaines activités du siège social.

La désignation des secteurs d'activité est fondée sur le statut réglementaire et sur la nature des services offerts. Les secteurs d'exploitation de la société sont établis en fonction des informations utilisées par le principal responsable de l'exploitation de la société, pour prendre les décisions liées à l'attribution des ressources et évaluer la performance de chaque secteur. La société évalue la performance de chaque secteur en se fondant sur le bénéfice avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice découlant des activités poursuivies (exclusion faite de certains frais d'entreprise liés à la gouvernance attribués).

Trimestre clos le 31 mars 2020 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	400	1 439	—	1 839
Achats d'électricité	—	1 007	—	1 007
Exploitation, entretien et administration	105	149	2	256
Amortissement	112	98	—	210
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	183	185	(2)	366
Investissements en capital	236	135	—	371

Trimestre clos le 31 mars 2019 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	429	1 321	—	1 750
Achats d'électricité	—	807	—	807
Exploitation, entretien et administration	103	147	6	256
Amortissement	113	98	—	211
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice	213	269	(6)	476
Investissements en capital	206	103	—	309

Total de l'actif par secteur

Aux (en millions de dollars)	31 mars 2020	31 décembre 2019
Transport	15 028	14 917
Distribution	9 925	9 943
Autres	3 038	2 057
Total de l'actif	27 991	26 917

Total de l'écart d'acquisition par secteur

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	31 mars 2020	31 décembre 2019
Transport	157	157
Distribution	168	168
Total de l'écart d'acquisition	325	325

Tous les produits, les actifs et les coûts sont, selon le cas, gagnés, détenus ou engagés au Canada.

28. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DU BILAN**Remboursement de capital déclaré**

Le 7 mai 2020, un remboursement de capital déclaré de 154 millions de dollars a été approuvé.

Régimes d'octroi d'actions

Le 1^{er} avril 2020, Hydro One Limited a émis 432 236 nouvelles actions ordinaires aux employés admissibles de Hydro One aux termes des dispositions des régimes d'octroi d'actions.

Prospectus visant des billets à moyen terme

Le 14 avril 2020, Hydro One a déposé un nouveau prospectus préalable de base simplifié lié à son programme de billets à moyen terme. Le prospectus préalable de base simplifié permet à Hydro One d'offrir et d'émettre à l'occasion des billets à moyen terme d'un capital global maximal de 4,0 milliards de dollars au cours de la période de 25 mois se terminant en mai 2022.

Décision de la CEO – Tarifs de transport de 2020 à 2022

Le 23 avril 2020, la CEO a rendu sa décision sur la requête relative aux tarifs de transport de 2020 à 2022 (la « décision sur les tarifs de transport de 2020 à 2022 »). La société prévoit publier, d'ici le 28 mai 2020, un projet d'ordonnance tarifaire reflétant les besoins en revenus mis à jour pour les années 2020 à 2022 aux fins d'approbation par la CEO. L'incidence financière de la décision sur les tarifs de transport de 2020 à 2022 sera déterminée et reflétée prospectivement dans les états financiers consolidés du deuxième trimestre de la société.

Acquisition d'Orillia Power

Le 30 avril 2020, la CEO a rendu sa décision aux termes de laquelle elle approuve la demande de Hydro One d'acquérir Orillia Power Distribution Corporation auprès de la ville d'Orillia. La clôture de l'opération devrait avoir lieu avant la fin de 2020.

Acquisition de Peterborough Distribution

Le 30 avril 2020, la CEO a rendu sa décision aux termes de laquelle elle approuve la demande de Hydro One d'acquérir les activités et les actifs liés à la distribution de Peterborough Distribution Inc. auprès de la ville de Peterborough. La clôture de l'opération devrait avoir lieu avant la fin de 2020.