

**HYDRO ONE INC.**
**ÉTATS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS DES RÉSULTATS ET DU RÉSULTAT ÉTENDU (non audité)**
**Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019**

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
<i>(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)</i>				
<b>Produits</b>				
Distribution [y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 72 \$ et de 142 \$ (70 \$ et 139 \$ en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin] <i>(note 24)</i>	1 201	1 029	2 640	2 350
Transport [y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 452 \$ et de 848 \$ (370 \$ et 784 \$ en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin] <i>(note 24)</i>	459	374	859	803
	<b>1 660</b>	<b>1 403</b>	<b>3 499</b>	<b>3 153</b>
<b>Charges</b>				
Achats d'électricité [y compris des coûts liés aux opérations entre apparentés de 366 \$ et de 1 144 \$ (261 \$ et 815 \$ en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin] <i>(note 24)</i>	808	653	1 815	1 460
Exploitation, entretien et administration <i>(note 24)</i>	261	257	517	513
Amortissement et coûts de retrait d'actifs <i>(note 5)</i>	211	218	421	429
	<b>1 280</b>	<b>1 128</b>	<b>2 753</b>	<b>2 402</b>
<b>Bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice</b>	<b>380</b>	<b>275</b>	<b>746</b>	<b>751</b>
Charges de financement <i>(note 6)</i>	119	116	238	226
<b>Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice</b>	<b>261</b>	<b>159</b>	<b>508</b>	<b>525</b>
Charge (recouvrement) d'impôts sur le bénéfice <i>(note 7)</i>	(849)	(5)	(834)	34
<b>Bénéfice net</b>	<b>1 110</b>	<b>164</b>	<b>1 342</b>	<b>491</b>
Autres éléments du résultat étendu <i>(note 8)</i>	(14)	—	(34)	(1)
<b>Résultat étendu</b>	<b>1 096</b>	<b>164</b>	<b>1 308</b>	<b>490</b>
<b>Bénéfice net attribuable à ce qui suit :</b>				
Participation sans contrôle	2	2	4	3
Actionnaire privilégié	—	—	—	2
Actionnaire ordinaire	1 108	162	1 338	486
	<b>1 110</b>	<b>164</b>	<b>1 342</b>	<b>491</b>
<b>Résultat étendu attribuable à ce qui suit :</b>				
Participation sans contrôle	2	2	4	3
Actionnaire privilégié	—	—	—	2
Actionnaire ordinaire	1 094	162	1 304	485
	<b>1 096</b>	<b>164</b>	<b>1 308</b>	<b>490</b>
<b>Résultat par action ordinaire</b> <i>(note 22)</i>				
De base	7 790 \$	1 139 \$	9 407 \$	3 417 \$
Dilué	7 790 \$	1 139 \$	9 407 \$	3 417 \$
<b>Dividendes déclarés par action ordinaire</b> <i>(note 21)</i>	<b>0 \$</b>	<b>0 \$</b>	<b>0 \$</b>	<b>7 \$</b>

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

**HYDRO ONE INC.**  
**BILANS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité)**  
**Aux 30 juin 2020 et 31 décembre 2019**

<i>Aux (en millions de dollars canadiens)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
<b>Actif</b>		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	—	7
Débiteurs (note 9)	579	699
Montants à recevoir d'apparentés (note 24)	398	500
Autres actifs à court terme (note 10)	134	114
	<b>1 111</b>	<b>1 320</b>
Immobilisations corporelles (note 11)	21 833	21 418
Autres actifs à long terme		
Actifs réglementaires (note 12)	3 999	2 676
Actif d'impôts différés	122	643
Actifs incorporels (déduction faite de l'amortissement cumulé de 549 \$; 517 \$ en 2019)	470	455
Écart d'acquisition	325	325
Autres actifs (note 13)	73	80
	<b>4 989</b>	<b>4 179</b>
<b>Total de l'actif</b>	<b>27 933</b>	<b>26 917</b>
<b>Passif</b>		
Passif à court terme		
Dette bancaire	5	—
Billets à court terme à payer (note 16)	860	1 143
Tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme (y compris une tranche de 305 \$ évaluée à la juste valeur; néant en 2019) (notes 16, 17)	808	653
Créditeurs et autres passifs à court terme (note 14)	985	974
Montants à payer à des apparentés (note 24)	82	301
	<b>2 740</b>	<b>3 071</b>
Passif à long terme		
Dette à long terme (y compris une tranche de néant évaluée à la juste valeur; 351 \$ en 2019) (notes 16, 17)	11 113	10 822
Passifs réglementaires (note 12)	202	167
Passif d'impôts différés	—	61
Autres passifs à long terme (note 15)	3 139	3 073
	<b>14 454</b>	<b>14 123</b>
<b>Total du passif</b>	<b>17 194</b>	<b>17 194</b>
<i>Engagements et éventualités (notes 26, 27)</i>		
<i>Événements postérieurs à la date du bilan (note 29)</i>		
Participation sans contrôle assujettie à un droit de rachat	21	20
<b>Capitaux propres</b>		
Actions ordinaires (note 20)	3 264	3 564
Bénéfices non répartis	7 424	6 086
Cumul des autres éléments du résultat étendu	(40)	(6)
Capitaux propres attribuables à l'actionnaire de Hydro One	10 648	9 644
Participation sans contrôle	70	59
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>10 718</b>	<b>9 703</b>
	<b>27 933</b>	<b>26 917</b>

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 semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

Semestre clos le 30 juin 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 <sup>er</sup> janvier 2020	3 564	6 086	(6)	9 644	59	9 703
Bénéfice net	—	1 338	—	1 338	2	1 340
Autres éléments du résultat étendu (note 8)	—	—	(34)	(34)	—	(34)
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 20)	(300)	—	—	(300)	—	(300)
<b>30 juin 2020</b>	<b>3 264</b>	<b>7 424</b>	<b>(40)</b>	<b>10 648</b>	<b>70</b>	<b>10 718</b>

Semestre clos le 30 juin 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 <sup>er</sup> janvier 2019	4 312	5 137	(7)	9 442	49	9 491
Bénéfice net	—	488	—	488	2	490
Autres éléments du résultat étendu	—	—	(1)	(1)	—	(1)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	(4)	(4)
Dividendes sur les actions privilégiées	—	(2)	—	(2)	—	(2)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	(1)	—	(1)	—	(1)
Remboursement de capital déclaré	(485)	—	—	(485)	—	(485)
<b>30 juin 2019</b>	<b>3 827</b>	<b>5 622</b>	<b>(8)</b>	<b>9 441</b>	<b>47</b>	<b>9 488</b>

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 et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

<i>(en millions de dollars canadiens)</i>	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
<b>Activités d'exploitation</b>				
Bénéfice net	1 110	164	1 342	491
Dépenses liées à l'environnement	(5)	(8)	(11)	(16)
Ajustements au titre des éléments sans effet sur la trésorerie :				
Amortissement <i>(note 5)</i>	186	191	375	380
Actifs et passifs réglementaires	(63)	(3)	(2)	(173)
Charge (recouvrement) d'impôts différés	(856)	(10)	(853)	19
Autres	24	1	29	5
Variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation <i>(note 25)</i>	(37)	(50)	19	(164)
<b>Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation</b>	<b>359</b>	<b>285</b>	<b>899</b>	<b>542</b>
<b>Activités de financement</b>				
Émission de titres d'emprunt à long terme	—	1 500	1 100	1 500
Remboursement d'une dette à long terme	(652)	(1)	(652)	(229)
Émission de billets à court terme	860	482	2 145	2 422
Remboursement de billets à court terme	(1 013)	(1 564)	(2 428)	(3 076)
Remboursement de capital déclaré	(154)	(347)	(300)	(485)
Remboursement d'actions privilégiées	—	—	—	(486)
Dividendes versés	—	—	—	(3)
Distributions à la participation sans contrôle	—	(2)	(2)	(6)
Apports reçus de la vente de la participation sans contrôle <i>(note 4)</i>	—	—	10	—
Variation de la dette bancaire	5	1	5	1
Coûts liés à l'obtention de financement	—	(8)	(5)	(8)
<b>Rentrées (sorties) nettes liées aux activités de financement</b>	<b>(954)</b>	<b>61</b>	<b>(127)</b>	<b>(370)</b>
<b>Activités d'investissement</b>				
Dépenses en immobilisations <i>(note 25)</i>				
Immobilisations corporelles	(386)	(339)	(724)	(617)
Actifs incorporels	(29)	(24)	(51)	(48)
Apports de capital reçus	—	3	—	3
Autres	(2)	—	(4)	(2)
<b>Sorties nettes liées aux activités d'investissement</b>	<b>(417)</b>	<b>(360)</b>	<b>(779)</b>	<b>(664)</b>
<b>Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie</b>	<b>(1 012)</b>	<b>(14)</b>	<b>(7)</b>	<b>(492)</b>
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture de la période	1 012	14	7	492
<b>Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture de la période</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

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<sup>er</sup> 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.

### **Tarifification**

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 7 mars 2019, la Commission de l'énergie de l'Ontario (la « CEO ») a rendu une décision (la « décision concernant l'actif d'impôts différés ») relativement au traitement tarifaire par Hydro One des avantages découlant de l'actif d'impôts différés attribuable au passage du régime des paiements tenant lieu d'impôts au paiement d'impôt aux termes des régimes fiscaux fédéral et provincial. Le 16 juillet 2020, la Cour divisionnaire de l'Ontario a rendu sa décision (la « décision de la Cour divisionnaire de l'Ontario ») sur l'appel interjeté par la société au sujet de la décision de la CEO concernant l'actif d'impôts différés. Il y a lieu de se reporter à la note 12 – Actifs et passifs réglementaires et à la note 29 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir d'autres renseignements.

Le 21 mars 2019, Hydro One Networks a soumis à 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<sup>er</sup> 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 (la « décision sur les tarifs de transport de 2020 à 2022 »). Le 16 juillet 2020, la CEO a émis son ordonnance tarifaire définitive sur les tarifs de transport de 2020 à 2022. Il y a lieu de se reporter à la note 29 – 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.

Le 25 octobre 2019, NRLP a déposé sa requête d'établissement des tarifs incitative et de plafond des produits pour 2020 à 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<sup>er</sup> janvier 2020. L'approbation définitive de la CEO a été reçue le 9 avril 2020.

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<sup>er</sup> janvier 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<sup>er</sup> mai 2020, mais la mise en œuvre de ce tarif sera reportée au 1<sup>er</sup> 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 <sup>er</sup> 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 <sup>er</sup> 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 <sup>er</sup> janvier 2020	Aucune incidence au moment de l'adoption

**4. REGROUPEMENTS D'ENTREPRISES****Acquisition de Peterborough Distribution**

En juillet 2018, Hydro One a conclu une entente visant l'acquisition, auprès de la ville de Peterborough, des activités et des actifs liés à la distribution de Peterborough Distribution Inc. (« Peterborough Distribution »), société de distribution d'électricité située dans le Centre-Est de l'Ontario, pour un montant en espèces d'environ 105 millions de dollars, plus le financement ou la prise en charge des passifs ayant fait l'objet d'un accord, sous réserve des ajustements de clôture définitifs. Le 30 avril 2020, la CEO a rendu sa décision aux termes de laquelle elle approuve la demande d'acquisition soumise par Hydro One. L'opération d'acquisition de Peterborough Distribution a été menée à terme le 1<sup>er</sup> août 2020. Il y a lieu de se reporter à la note 29 – Événements postérieurs à la date de clôture, pour obtenir d'autres renseignements.

**Acquisition d'Orillia Power**

En août 2016, la société a conclu une convention visant l'acquisition, auprès de la ville d'Orillia, d'Orillia Power Distribution Corporation (« Orillia Power »), société de distribution d'électricité située dans le comté de Simcoe, en Ontario, moyennant environ 41 millions de dollars, y compris un paiement en espèces de 26 millions de dollars et la prise en charge d'une dette en cours et de passifs réglementaires d'environ 15 millions de dollars, sous réserve des ajustements de clôture définitifs. Le 30 avril 2020, la CEO a rendu sa décision aux termes de laquelle elle approuve la demande d'acquisition soumise par Hydro One. La clôture de l'opération devrait avoir lieu au troisième trimestre de 2020.

**HYDRO ONE INC.****NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)**

Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

**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**

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Amortissement des immobilisations corporelles	165	162	332	324
Amortissement des actifs incorporels	16	21	32	40
Amortissement des actifs réglementaires	5	8	11	16
Amortissement	186	191	375	380
Coûts de retrait d'actifs	25	27	46	49
	211	218	421	429

**6. CHARGES DE FINANCEMENT**

<i>(en millions de dollars)</i>	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Intérêts sur la dette à long terme	125	123	247	234
Intérêts sur les billets à court terme	2	5	7	12
Autres	5	5	9	9
Moins : les intérêts capitalisés sur les immobilisations et le développement en cours	(12)	(13)	(22)	(24)
les intérêts gagnés sur la trésorerie et les équivalents de trésorerie	(1)	(4)	(3)	(5)
	119	116	238	226

**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 recouverts 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 :

<i>Semestres clos les 30 juin (en millions de dollars)</i>	2020	2019
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	508	525
Charge d'impôts sur le bénéfice au taux prévu par la loi de 26,5 % (26,5 % en 2019)	135	139
Augmentation (diminution) découlant de ce qui suit :		
Écarts temporaires nets pouvant être recouverts dans les tarifs futurs imputés aux clients :		
Excédent de l'amortissement fiscal sur l'amortissement comptable <sup>1</sup>	(52)	(45)
Incidence des déductions fiscales résultant du partage de l'actif d'impôts différés <sup>2</sup>	(22)	(32)
Coûts indirects capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(10)	(9)
Excédent des cotisations au régime de retraite et au régime d'avantages postérieurs au départ à la retraite sur la charge de retraite	(3)	(8)
Intérêts capitalisés à des fins comptables, mais déduits à des fins fiscales	(7)	(6)
Dépenses liées à l'environnement	(4)	(4)
Autres	(5)	(3)
Écarts temporaires nets	(103)	(107)
Écarts permanents nets	1	2
Comptabilisation d'un actif réglementaire au titre des impôts différés (notes 12, 29)	(867)	—
Total de la charge (du recouvrement) d'impôts sur le bénéfice	(834)	34
Taux d'imposition effectif	(164,2) %	6,5 %

<sup>1</sup> 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<sup>er</sup> 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.

<sup>2</sup> L'incidence des déductions fiscales résultant du partage de l'actif d'impôts différés représente la répartition prescrite par la CEO du montant net de l'actif d'impôts différés attribuable 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. AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Comptabilisation d'actifs liés au transfert d'autres avantages postérieurs à l'emploi (note 18)	23	—	23	—
Comptabilisation du passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi (note 18)	(32)	—	(32)	—
Pertes sur les couvertures de flux de trésorerie (swaps de taux d'intérêt) (note 17)	(3)	—	(23)	—
Pertes sur les couvertures de flux de trésorerie (contrats à terme sur obligations) (note 17)	(2)	—	(2)	—
Autres	—	—	—	(1)
	(14)	—	(34)	(1)

## 9. DÉBITEURS

Aux (en millions de dollars)	30 juin 2020	31 décembre 2019
Débiteurs – facturés	309	330
Débiteurs – non facturés	310	391
Débiteurs, montant brut	619	721
Provision pour créances douteuses	(40)	(22)
Débiteurs, montant net	579	699

Le tableau ci-après indique l'évolution de la provision pour créances douteuses au cours du semestre clos le 30 juin 2020 et de l'exercice clos le 31 décembre 2019 :

(en millions de dollars)	Semestre clos le 30 juin 2020	Exercice clos le 31 décembre 2019
Provision pour créances douteuses – à l'ouverture	(22)	(21)
Sorties du bilan	7	18
Dotations à la provision pour créances douteuses <sup>1</sup>	(25)	(19)
Provision pour créances douteuses – à la clôture	(40)	(22)

<sup>1</sup> Les dotations à la provision pour créances douteuses pour le semestre clos le 30 juin 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 réglementaire pour suivre les coûts supplémentaires, y compris les créances douteuses, engagés du fait de la pandémie de COVID-19. Le montant estimé lié aux créances douteuses supplémentaires a été comptabilisé à titre d'actif réglementaire. Il y a lieu de se reporter à la note 12 – Actifs et passifs réglementaires.

## 10. AUTRES ACTIFS À COURT TERME

Aux (en millions de dollars)	30 juin 2020	31 décembre 2019
Charges payées d'avance et autres actifs	56	41
Actifs réglementaires (note 12)	53	52
Matières et fournitures	20	21
Actifs dérivés (note 17)	5	—
	134	114

## 11. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

Aux (en millions de dollars)	30 juin 2020	31 décembre 2019
Immobilisations corporelles	32 061	31 716
Moins l'amortissement cumulé	(11 656)	(11 345)
	20 405	20 371
Immobilisations en cours	1 261	887
Terrains, composants et pièces de rechange destinés à une utilisation future	167	160
	21 833	21 418

**12. 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>	30 juin 2020	31 décembre 2019
<b>Actifs réglementaires</b>		
Actif réglementaire au titre des impôts différés	2 442	1 128
Actif réglementaire au titre des prestations de retraite	1 113	1 125
Environnement	132	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	82	77
Report de produits abandonnés	65	67
Rémunération à base d'actions	38	42
Écart lié au programme de conservation et de gestion de la demande (« CGD »)	20	—
Prime d'émission de titres d'emprunt	14	17
Report lié à la situation d'urgence engendrée par la COVID-19	14	—
Autres	27	26
<b>Total des actifs réglementaires</b>	<b>4 052</b>	<b>2 728</b>
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(53)	(52)
	<b>3 999</b>	<b>2 676</b>
<b>Passifs réglementaires</b>		
Écart lié aux modifications des lois fiscales	58	44
Compte d'écarts liés au règlement de détail	49	23
Écarts liés aux coûts de retraite	31	31
Écart lié aux dépenses en matière d'énergie verte	27	31
Avenants tarifaires liés à la distribution	23	42
Report lié au mécanisme de partage des bénéfices	22	21
Écarts liés aux produits externes	5	6
Passif réglementaire au titre des impôts différés	5	5
Autres	9	9
<b>Total des passifs réglementaires</b>	<b>229</b>	<b>212</b>
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(27)	(45)
	<b>202</b>	<b>167</b>

**Actif et passif réglementaires au titre des impôts différés**

Le 16 juillet 2020, la Cour divisionnaire de l'Ontario a rendu sa décision sur l'appel interjeté par la société visant la décision de la CEO concernant l'actif d'impôts différés. En lien avec la décision de la CDO, la société a comptabilisé une reprise de la charge de dépréciation qui avait été antérieurement comptabilisée au titre de l'actif réglementaire d'impôts différés lié à la distribution de Hydro One Networks, y compris les montants cumulatifs partagés avec les contribuables jusqu'à maintenant par les secteurs de la distribution et du transport de Hydro One Networks, de 58 millions de dollars et 118 millions de dollars, respectivement. Ceci a entraîné la constatation d'actifs réglementaires au titre des impôts différés de 504 millions de dollars et 673 millions de dollars, respectivement, et d'un passif d'impôts différés connexe de 310 millions de dollars. La société a comptabilisé une hausse de 867 millions de dollars du bénéfice net à titre de recouvrement d'impôts différés.

La comptabilisation de l'actif réglementaire lié aux montants de l'actif d'impôts différés partagés avec les contribuables, laquelle découle de la décision de la CDO, n'a pas eu d'incidence sur les taux d'imposition effectifs prévus de la société, étant donné que ceux-ci sont tributaires du moment où sera rendue la décision finale de la CEO et du recouvrement connexe de l'actif réglementaire.

Il y a lieu de se reporter à la note 1 – Description de l'entreprise – Tarification, et à la note 29 - Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir d'autres renseignements.

**Report de produits abandonnés**

Le compte de report lié aux produits abandonnés est constitué principalement de l'écart entre les produits gagnés par Hydro One Networks au titre du transport, NRLP, B2M LP et HOSSM aux termes des tarifs de transport uniformes provisoires de 2020 et les produits qui auraient été reçus aux termes des tarifs de transport uniformes en fonction des besoins en revenus au titre des tarifs de 2020 approuvés par la CEO et la charge prévue. Ce compte sert actuellement à enregistrer les produits abandonnés du 1<sup>er</sup> janvier 2020 au 30 juin 2020. Le compte de report lié aux produits abandonnés est également constitué de l'écart entre les produits gagnés en fonction des tarifs de distribution approuvés par la CEO dans le cadre de la requête relative aux tarifs de distribution de Hydro One Networks de 2018 à 2022, avec prise d'effet le 1<sup>er</sup> mai 2018, et les produits gagnés en fonction des tarifs provisoires jusqu'à la date d'entrée en vigueur des tarifs approuvés de 2018 et 2019, soit le 1<sup>er</sup> juillet 2019. Ce montant est actuellement recouvert auprès des contribuables sur une période de 18 mois se terminant le 31 décembre 2020.

**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 recouverte dans les tarifs futurs; par conséquent, cet élément a été comptabilisé comme un actif réglementaire. Le solde actuel du compte de report réglementaire 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 n'a pas évalué la question de savoir s'ils pourront être recouverts dans les tarifs futurs, en attendant de nouvelles précisions de la part de la CEO. La CEO a amorcé un processus de consultation sur les comptes de report liés à la situation d'urgence engendrée par la COVID-19 et elle prévoit évaluer les lignes directrices en matière de recouvrement des montants enregistrés dans les comptes de report et établir le calendrier et le processus de règlement des comptes.

**Écart lié au programme de CGD**

Le compte d'écart lié au programme de CGD évalue l'effet des programmes de CGD et de réponse réels sur la charge prévue réelle comparativement à la charge prévue estimée comprise dans les besoins en revenus. Dans le cadre de la décision de la CEO visant la requête relative aux tarifs de transport de Hydro One Networks pour 2017 et 2018 et aux tarifs de transport pour 2019, ce compte a été mis en place pour enregistrer tout écart pour 2017, 2018 et 2019. Un montant au titre de l'écart lié au programme de CGD pour 2017 a été calculé et il a fait l'objet d'une demande de règlement dans la requête relative aux tarifs de transport de 2020 à 2022 de Hydro One Networks. En avril 2020, le règlement du montant au 31 décembre 2018, y compris les intérêts courus, a été approuvé par la CEO et il a été comptabilisé à titre d'actif réglementaire. Ce montant pourra être recouvert auprès des contribuables sur une période de trois ans se terminant le 31 décembre 2022.

**13. AUTRES ACTIFS À LONG TERME**

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Actifs au titre de droits d'utilisation (note 19)	66	71
Actifs dérivés (note 17)	—	3
Autres actifs à long terme	7	6
	73	80

**14. CRÉDITEURS ET AUTRES PASSIFS À COURT TERME**

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Charges à payer	644	603
Créditeurs	149	184
Intérêts courus	110	104
Passifs environnementaux	35	30
Passifs réglementaires (note 12)	27	45
Obligations locatives (note 19)	9	8
Passifs dérivés (note 17)	11	—
	985	974

## 15. AUTRES PASSIFS À LONG TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi (note 18)	1 789	1 705
Passif au titre des prestations de retraite (note 18)	1 113	1 125
Passifs environnementaux	97	111
Obligations locatives (note 19)	61	66
Montants à payer à des apparentés (note 24)	29	40
Passifs dérivés (note 17)	20	—
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	13	10
Créditeurs à long terme	3	5
Autres passifs à long terme	14	11
	<b>3 139</b>	<b>3 073</b>

## 16. 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 du 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 30 juin 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 30 juin 2020 et 31 décembre 2019 :

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Dettes à long terme de Hydro One a)	11 795	11 345
Dettes à long terme de HOSSM b)	155	160
	<b>11 950</b>	<b>11 505</b>
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 <sup>1</sup>	5	1
Moins : le montant reporté des frais d'émission de titres d'emprunt non amortis	(45)	(43)
Total de la dette à long terme	<b>11 921</b>	<b>11 475</b>
	<b>(808)</b>	<b>(653)</b>
Moins : la tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme	<b>11 113</b>	<b>10 822</b>

<sup>1</sup> La perte nette non réalisée liée à l'évaluation à la valeur de marché de 5 millions de dollars se rapporte à une tranche de 300 millions de dollars des billets, série 39, échéant en 2021 (1 million de dollars qui se rapporte également à une tranche de 50 millions de dollars des billets, série 33, échéant en 2020, 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 5 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 30 juin 2020, l'encours de la dette à long terme s'établissait à 11 795 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. En avril 2020, Hydro One a déposé un prospectus préalable de base simplifié lié à son programme de billets à moyen terme, lequel vise des billets pouvant être émis pour un montant en capital maximal autorisé de 4 000 millions de dollars, échéant en mai 2022. Au 30 juin 2020, une somme de 4 000 millions de dollars demeurait disponible à des fins d'émission aux termes du prospectus lié au programme de billets à moyen terme.

**HYDRO ONE INC.****NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)**

Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

Au cours du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One a émis des titres d'emprunt à long terme d'un montant total de 1 100 millions de dollars (1 500 millions de dollars en 2019), aux termes de son prospectus lié au programme de billets à moyen terme qui est venu à échéance en avril 2020, 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 et du semestre clos le 30 juin 2020, des titres d'emprunt à long terme de 650 millions de dollars ont été remboursés (néant et 228 millions de dollars, respectivement, en 2019) aux termes du programme de billets à moyen terme.

b) Dette à long terme de HOSSM

Au 30 juin 2020, l'encours de la dette à long terme de HOSSM s'établissait à 155 millions de dollars (160 millions de dollars au 31 décembre 2019), et se composait d'un montant en principal de 139 millions de dollars (141 millions de dollars au 31 décembre 2019). Au cours des trimestres et des semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 aucun titre d'emprunt à long terme n'a été émis et des titres d'emprunt à long terme de 2 millions de dollars (1 million de dollars en 2019) ont été remboursés.

**Remboursements de capital et paiements d'intérêt**

Au 30 juin 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 <i>(en millions de dollars)</i>	Paiements d'intérêts <i>(en millions de dollars)</i>	Taux d'intérêt moyen pondéré <i>(en pourcentage)</i>
1 <sup>re</sup> année	803	487	2,1
2 <sup>e</sup> année	603	470	3,2
3 <sup>e</sup> année	133	451	6,1
4 <sup>e</sup> année	700	442	2,5
5 <sup>e</sup> année	750	425	2,3
	2 989	2 275	2,7
De la 6 <sup>e</sup> à la 10 <sup>e</sup> année	1 850	1 965	3,7
Par la suite	7 095	4 133	4,8
	11 934	8 373	4,1

**17. JUSTE VALEUR DES INSTRUMENTS FINANCIERS ET GESTION DES RISQUES**

**Actifs et passifs financiers autres que des dérivés**

Aux 30 juin 2020 et 31 décembre 2019, la valeur comptable de la trésorerie et des équivalents de trésorerie, des débiteurs, des montants à recevoir d'apparentés, de la dette bancaire, 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 30 juin 2020 et 31 décembre 2019 :

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 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
Billets à moyen terme, série 39, de 300 millions de dollars	305	305	301	301
Autres billets et débentures	11 616	14 475	11 124	13 121
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	11 921	14 780	11 475	13 472

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

Au 30 juin 2020, Hydro One avait des swaps de taux d'intérêt d'une valeur nominale totale de 300 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 30 juin 2020, Hydro One détenait le swap de taux d'intérêt désigné comme couverture de juste valeur suivant :

- 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 30 juin 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 aux termes du programme de billets à moyen terme de Hydro One, lesquelles devraient être réalisées d'ici à la fin de 2020.

Aux 30 juin 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 30 juin 2020 et 31 décembre 2019 :

Au 30 juin 2020 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
<b>Actifs</b>					
Instruments dérivés (note 10)					
Couvertures de juste valeur	5	5	—	5	—
	5	5	—	5	—
<b>Passifs</b>					
Dette à long terme, y compris la tranche échéant à moins de un an	11 921	14 780	—	14 780	—
Instruments dérivés (notes 14, 15)					
Couvertures de flux de trésorerie, y compris la tranche échéant à moins de un an	31	31	—	31	—
	11 952	14 811	—	14 811	—
<b>Au 31 décembre 2019 (en millions de dollars)</b>					
<b>Actifs</b>					
Instruments dérivés (note 13)					
Couvertures de juste valeur	1	1	—	1	—
Couvertures de flux de trésorerie	2	2	—	2	—
	3	3	—	3	—
<b>Passifs</b>					
Dette 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 semestre clos le 30 juin 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 et les semestres clos les 30 juin 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 et les semestres clos les 30 juin 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 25 millions de dollars pour le semestre clos le 30 juin 2020 (néant en 2019), ce qui a donné lieu à une perte de 23 millions de dollars inscrite au cumul des autres éléments du résultat étendu, liée aux couvertures de flux de trésorerie au 30 juin 2020 (gain de 2 millions de dollars au 31 décembre 2019). Un montant de 1 million de dollars a été reclassé dans les charges de financement au cours du semestre clos le 30 juin 2020 (néant en 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 8 millions de dollars. Les montants réels reclassés dans les résultats d'exploitation dépendent du risque de taux d'intérêt 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 30 juin 2020 et 31 décembre 2019, aucune catégorie donnée d'actifs financiers ne générerait 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 30 juin 2020 et 31 décembre 2019, aucun solde significatif des débiteurs n'était exigible auprès d'un même client.

Au 30 juin 2020, la provision pour créances douteuses de la société s'établissait à 40 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 30 juin 2020, environ 6 % (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 9 – 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 30 juin 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 30 juin 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 et les flux de trésorerie prévus liés aux activités d'exploitation devraient suffire à financer les besoins de la société en matière d'exploitation. 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.

**18. 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 et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 30 juin (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	36	17	14
Intérêts débiteurs	71	75	14	15
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges <sup>1</sup>	(113)	(115)	—	—
Amortissement du coût des services passés	1	—	1	—
Amortissement des pertes actuarielles	24	14	1	—
<b>Coûts nets des prestations de la période</b>	<b>37</b>	<b>10</b>	<b>33</b>	<b>29</b>
Montant imputé aux résultats d'exploitation <sup>2, 3</sup>	6	6	23	11

Semestres clos les 30 juin (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	108	73	35	28
Intérêts débiteurs	142	151	29	30
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges <sup>1</sup>	(226)	(231)	—	—
Amortissement du coût des services passés	1	—	1	—
Amortissement des pertes actuarielles	48	28	2	1
<b>Coûts nets des prestations de la période</b>	<b>73</b>	<b>21</b>	<b>67</b>	<b>59</b>
Montant imputé aux résultats d'exploitation <sup>2, 3</sup>	12	13	36	22

<sup>1</sup> 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).

<sup>2</sup> La société comptabilise les coûts de retraite conformément à leur inclusion dans les tarifs approuvés par la CEO. Au cours du trimestre et du semestre clos le 30 juin 2020, des coûts de retraite de 16 millions de dollars (14 millions de dollars en 2019) et de 34 millions de dollars (32 millions de dollars en 2019), respectivement, ont été attribués à la main-d'œuvre. De ces montants, une tranche de 6 millions de dollars (6 millions de dollars en 2019) et de 12 millions de dollars (13 millions de dollars en 2019), respectivement, a été imputée à l'exploitation, aucune somme n'a été comptabilisée à titre d'actifs réglementaires (4 millions de dollars et 9 millions de dollars, respectivement en 2019) et une tranche de 10 millions de dollars (4 millions de dollars en 2019) et de 22 millions de dollars (10 millions de dollars en 2019), respectivement, a été incorporée dans le coût des immobilisations corporelles et des actifs incorporels.

<sup>3</sup> Dans sa décision sur les tarifs de transport de 2020 à 2022, la CEO a approuvé le recouvrement de la composante non liée au coût des services des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi dans les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration de l'entreprise de transport de la société. Ces coûts étaient auparavant inscrits à l'actif et recouverts au moyen de la base tarifaire. Par conséquent, au cours du semestre clos le 30 juin 2020, d'autres avantages postérieurs au départ à la retraite et avantages postérieurs à l'emploi de 11 millions de dollars attribués à la main-d'œuvre ont été imputés à l'exploitation.

Avec prise d'effet le 1<sup>er</sup> 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 (les « employés visés par le transfert »), et ont commencé à accumuler des prestations de retraite et d'autres avantages postérieurs à l'emploi dans le cadre du régime de retraite à prestations déterminées de Hydro One (le « régime de retraite ») et des régimes d'avantages postérieurs au départ à la retraite et d'avantages postérieurs à l'emploi, respectivement. Conformément à l'arrangement, Inergi LP, Vertex Customer Management (Canada) Ltd. (« Vertex ») 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 d'Inergi LP et du régime de retraite de Vertex Customer Management (Canada) Limited au régime de retraite. Par ailleurs, Inergi LP, Vertex et Hydro One Networks ont convenu de transférer le passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi liés aux employés visés par le transfert aux régimes d'avantages postérieurs au départ à la retraite et d'avantages postérieurs à l'emploi de Hydro One. Les approbations réglementaires visant les transferts liés aux régimes de retraite ont été reçues le 27 novembre 2019.

Le transfert des actifs de retraite de 151 millions de dollars et des obligations liées aux régimes de retraite connexes de 120 millions de dollars a été achevé le 2 mars 2020. Le montant non capitalisé de 31 millions de dollars a été comptabilisé comme un passif au titre des prestations de retraite et un actif réglementaire de compensation a été inscrit. Le transfert du passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi de 33 millions de dollars a été achevé le 1<sup>er</sup> avril 2020. Le passif a été comptabilisé comme un passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi, et un montant compensatoire a été inscrit dans les autres éléments du résultat étendu. En outre, dans le cadre des transferts, un montant en trésorerie totalisant 24 millions de dollars a été transféré à Hydro One et comptabilisé comme un actif, et un montant compensatoire a été inscrit dans les autres éléments du résultat étendu. Les autres éléments du résultat étendu découlant du transfert de l'actif en trésorerie et les autres éléments du résultat étendu découlant du transfert du passif au titre des autres avantages postérieurs à l'emploi ont tous deux été comptabilisés en résultat net sur la durée moyenne résiduelle prévue d'activité des employés visés par le transfert.

## 19. 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 :

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Charge locative	4	2	6	4
Paiements de location effectués	2	1	5	3
<b>Aux</b>			<b>30 juin 2020</b>	<b>31 décembre 2019</b>
Durée moyenne pondérée résiduelle des contrats <sup>1</sup> (en années)			7	8
Taux d'actualisation moyen pondéré			2,7 %	2,7 %

<sup>1</sup> Comprend des options de renouvellement dont l'exercice est raisonnablement certain.

Au 30 juin 2020, les paiements minimaux futurs au titre des contrats de location simple s'établissaient comme suit :

(en millions de dollars)	
Reste de 2020	5
2021	11
2022	10
2023	9
2024	9
Par la suite	33
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location non actualisés <sup>1</sup>	77
Déduire : la valeur actualisée des paiements minimaux au titre des contrats de location	(7)
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location actualisés	70

<sup>1</sup> Exclut des montants engagés de 8 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 <sup>1</sup>	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

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

## HYDRO ONE INC.

### NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite) Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

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

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Autres actifs à long terme <i>(note 13)</i>	66	71
Créditeurs et autres passifs à court terme <i>(note 14)</i>	9	8
Autres passifs à long terme <i>(note 15)</i>	61	66

## 20. CAPITAL-ACTIONS

### Actions ordinaires

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires. Au 30 juin 2020 et au 31 décembre 2019, 142 239 actions ordinaires étaient émises et en circulation. Au cours du trimestre et du semestre clos le 30 juin 2020, la société a effectué un remboursement de capital déclaré respectivement de 154 millions de dollars (347 millions de dollars en 2019) et de 300 millions de dollars (485 millions de dollars en 2019). Il y a lieu de se reporter à la note 29 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir des détails sur le remboursement de capital déclaré approuvé après le 30 juin 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 30 juin 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 total de 486 millions de dollars. Aux 30 juin 2020 et 31 décembre 2019, aucune action privilégiée de catégorie B et aucune action privilégiée de catégorie A n'était émise et en circulation.

## 21. DIVIDENDES

Au cours du trimestre clos le 30 juin 2020, aucun dividende sur les actions privilégiées (néant en 2019) et aucun dividende sur les actions ordinaires (néant en 2019) n'a été déclaré ni versé.

Au cours du semestre clos le 30 juin 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.

## 22. 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 et des semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 s'est établi à 142 239. Il n'y a eu aucun titre dilutif au cours des trimestres et des semestres clos les 30 juin 2020 ou 2019.

## 23. RÉMUNÉRATION À BASE D' ACTIONS

### Régimes d'octroi d'actions

Hydro One Limited a deux régimes d'octroi d'actions (les « régimes d'octroi d'actions »), l'un au profit de certains membres du Power Workers' Union (le « régime d'octroi d'actions du PWU ») et l'autre au profit de certains membres de la Society of United Professionals (le « régime d'octroi d'actions de la Society »). Le tableau ci-après présente un sommaire des activités des régimes d'octroi d'actions pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

<i>(nombre d'octrois d'actions)</i>	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Octrois d'actions en cours – à l'ouverture	3 611 178	4 159 439	3 611 178	4 159 439
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises <sup>1</sup>	(434 648)	(455 694)	(434 648)	(455 694)
Octrois d'actions en cours – à la clôture	3 176 530	3 703 745	3 176 530	3 703 745

<sup>1</sup> Au cours du trimestre et du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One Limited a émis 434 648 (455 694 en 2019) nouvelles actions ordinaires aux employés admissibles aux termes des dispositions des régimes d'octroi d'actions du PWU et de la Society.

**HYDRO ONE INC.****NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)**

Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

**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 et des semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

(nombre de DDVA)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
DDVA en circulation – à l'ouverture	58 479	35 205	52 620	46 697
Attributions	5 847	6 608	11 706	19 131
Ayant été réglés	—	—	—	(24 015)
<b>DDVA en circulation – à la clôture</b>	<b>64 326</b>	<b>41 813</b>	<b>64 326</b>	<b>41 813</b>

Au 30 juin 2020, un passif de 2 millions 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 25,53 \$ (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 et des semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

(nombre de DDVA)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
DDVA en circulation – à l'ouverture	67 052	75 083	52 186	104 041
Attributions	688	548	20 965	23 935
Ayant été payés	—	(23 134)	(5 411)	(75 479)
<b>DDVA en circulation – à la clôture</b>	<b>67 740</b>	<b>52 497</b>	<b>67 740</b>	<b>52 497</b>

Au 30 juin 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 25,53 \$ (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 et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

Trimestres clos les 30 juin (nombre de droits)	DVALR		DVAAR	
	2020	2019	2020	2019
Droits en circulation – à l'ouverture	117 167	475 430	143 908	387 610
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises	(4 677)	(516)	(3 728)	(780)
Ayant fait l'objet d'une renonciation	(870)	(6 214)	(1 310)	(4 750)
Ayant été réglés	—	(167 360)	—	(41 350)
<b>Droits en circulation – à la clôture<sup>1</sup></b>	<b>111 620</b>	<b>301 340</b>	<b>138 870</b>	<b>340 730</b>

Semestres clos les 30 juin (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	(49 477)	(76 038)	(3 728)	(21 756)
Ayant fait l'objet d'une renonciation	(1 247)	(15 182)	(1 875)	(11 674)
Ayant été réglés	—	(201 910)	(56 410)	(58 620)
<b>Droits en circulation – à la clôture<sup>1</sup></b>	<b>111 620</b>	<b>301 340</b>	<b>138 870</b>	<b>340 730</b>

<sup>1</sup> Les droits en circulation au 30 juin 2020 comprennent 7 740 DVALR (16 620 en 2019) et 39 920 DVAAR (102 260 en 2019) pouvant être réglés en trésorerie si certaines conditions sont respectées. Au 30 juin 2020, un passif de 1 million de dollars (3 millions de dollars en 2019) a été comptabilisé à l'égard de ces attributions et il est compris dans les créditeurs et autres passifs à court terme des bilans consolidés.

Aucune attribution n'a été accordée au cours des trimestres et des semestres clos les 30 juin 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 néant et à 1 million de dollars, respectivement, pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2020 (4 millions de dollars et 9 millions de dollars en 2019).

Au 30 juin 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 et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

(nombre d'options sur actions)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Options sur actions en circulation – à l'ouverture <sup>1</sup>	162 710	949 910	403 550	949 910
Exercice	—	(129 780)	(240 840)	(129 780)
Options sur actions en circulation – à la clôture <sup>2</sup>	162 710	820 130	162 710	820 130

<sup>1</sup> Tous les droits à des options sur actions en cours au 1<sup>er</sup> 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).

<sup>2</sup> Tous les droits à des options sur actions en cours au 30 juin 2020 étaient acquis et les options connexes pouvaient être exercées (les droits à 243 840 options sur actions n'étaient pas acquis en 2019).

## 24. OPÉRATIONS ENTRE APPARENTÉS

Hydro One est détenue par Hydro One Limited. La Province de l'Ontario est un actionnaire de Hydro One Limited, détenant une participation d'environ 47,3 % au 30 juin 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 et des semestres clos les 30 juin 2020 et 2019 :

(en millions de dollars)		Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
Apparenté	Opération	2020	2019	2020	2019
<b>SIERE</b>	Achats d'électricité	364	259	1 140	809
	Produits tirés des services de transport	452	370	847	783
	Montants liés aux remises sur les frais d'électricité	337	104	770	242
	Produits tirés de la distribution liés à la protection des tarifs ruraux	61	60	120	118
	Produits tirés de la distribution liés à l'approvisionnement en électricité de collectivités dans les régions éloignées du Nord	9	9	18	18
	Financement reçu relativement aux programmes de CGD	8	8	17	23
<b>OPG</b>	Achats d'électricité	1	2	3	5
	Produits tirés de la prestation de services et de l'approvisionnement en électricité	2	1	4	3
	Coûts au titre de l'achat de services	—	1	1	1
<b>SFIEO</b>	Achats d'électricité visés par des contrats d'électricité administrés par la SFIEO	1	—	1	1
<b>CEO</b>	Frais liés à la CEO	2	2	4	4
<b>Hydro One Limited</b>	Remboursement de capital déclaré	154	347	300	485
	Versement de dividendes	—	—	—	1
	Coûts liés à la rémunération à base d'actions	3	1	5	8
	Recouvrement des coûts liés aux services rendus	2	4	4	7
<b>Hydro One Telecom</b>	Services reçus – coûts passés en charges	5	5	10	11
	Produits tirés des services rendus	—	—	1	1
<b>2587264</b>	Rachat d'actions privilégiées	—	—	—	486
<b>Ontario Inc.</b>	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.

## 25. ÉTATS CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

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

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Débiteurs (note 9) <sup>1</sup>	114	34	106	24
Montants à recevoir d'apparentés	4	(85)	102	(96)
Matières et fournitures (note 10)	1	1	1	—
Charges payées d'avance et autres actifs (note 10)	5	—	(15)	(23)
Autres actifs à long terme (note 13)	(1)	1	(1)	(1)
Créditeurs (note 14) <sup>2</sup>	(33)	(6)	(43)	(39)
Charges à payer (note 14)	—	32	41	49
Montants à payer à des apparentés <sup>3</sup>	(124)	(17)	(226)	(104)
Intérêts courus (note 14)	(30)	(16)	6	8
Créditeurs à long terme et autres passifs à long terme (note 15)	(1)	—	1	1
Passif au titre des avantages postérieurs au départ à la retraite et des avantages postérieurs à l'emploi (note 15) <sup>4</sup>	28	6	47	17
	(37)	(50)	19	(164)

<sup>1</sup> Tient compte d'un ajustement de néant et de 14 millions de dollars liés à des montants faisant l'objet d'une compensation d'actifs réglementaires (3 millions de dollars et 3 millions de dollars liés à des apports de capital en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin.

<sup>2</sup> Tient compte d'un ajustement de 5 millions de dollars et de 8 millions de dollars liés à des investissements en capital (3 millions de dollars et 4 millions de dollars en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin.

<sup>3</sup> Tient compte d'un ajustement de 6 millions de dollars et de 4 millions de dollars liés à des montants faisant l'objet d'une compensation d'actifs réglementaires (6 millions de dollars et 16 millions de dollars en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin.

<sup>4</sup> Tient compte d'un ajustement de 27 millions de dollars et de 37 millions de dollars liés à des montants faisant l'objet d'une compensation d'actifs réglementaires (9 millions de dollars et 17 millions de dollars en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin.

## 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 et les semestres clos le 30 juin 2020 et 2019. Les éléments de rapprochement comprennent les variations nettes des charges à payer et l'amortissement capitalisé :

(en millions de dollars)	Trimestre clos le 30 juin 2020			Semestre clos le 30 juin 2020		
	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(401)	(27)	(428)	(750)	(49)	(799)
Éléments de rapprochement	15	(2)	13	26	(2)	24
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(386)	(29)	(415)	(724)	(51)	(775)

(en millions de dollars)	Trimestre clos le 30 juin 2019			Semestre clos le 30 juin 2019		
	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total	Immobilisations corporelles	Actifs incorporels	Total
Investissements en capital	(342)	(26)	(368)	(630)	(47)	(677)
Éléments de rapprochement	3	2	5	13	(1)	12
Décassements pour les dépenses en immobilisations	(339)	(24)	(363)	(617)	(48)	(665)

## Renseignements complémentaires

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Intérêts payés, montant net	157	143	247	236
Impôts sur le bénéfice versés	—	3	13	16

## 26. 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.

## 27. 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 30 juin 2020 (en millions de dollars)	1 <sup>re</sup> année	2 <sup>e</sup> année	3 <sup>e</sup> année	4 <sup>e</sup> année	5 <sup>e</sup> année	Par la suite
Conventions d'impartition et autres conventions	103	6	3	3	1	13
Entente à long terme visant les logiciels et les compteurs	17	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 30 juin 2020 (en millions de dollars)	1 <sup>re</sup> année	2 <sup>e</sup> année	3 <sup>e</sup> année	4 <sup>e</sup> année	5 <sup>e</sup> année	Par la suite
Facilités de crédit d'exploitation	—	—	—	2 300	—	—
Lettres de crédit <sup>1</sup>	179	—	—	—	—	—
Garanties <sup>2, 3</sup>	426	—	—	—	—	—

<sup>1</sup> Les lettres de crédit sont constituées de lettres de crédit de 171 millions de dollars 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 1 million 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.

<sup>2</sup> Les garanties consistent en un soutien prudentiel de 325 millions de dollars fourni à la SIERE par Hydro One au nom de ses filiales.

<sup>3</sup> Les garanties comprennent également l'engagement de Hydro One de verser 101 millions de dollars à la ville de Peterborough pour l'achat des activités et des actifs liés à la distribution de Peterborough Distribution le 1<sup>er</sup> août 2020. Les ajustements de clôture ne peuvent pas être déterminés pour l'instant et devraient être effectués environ 120 jours après la conclusion de l'acquisition et ont été garantis par Hydro One. Il y a lieu de se reporter à la note 4 – Regroupements d'entreprises et à la note 29 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir d'autres renseignements.

## 28. 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 la charge d'impôts sur le bénéfice découlant des activités poursuivies (exclusion faite de certains frais d'entreprise liés à la gouvernance attribués).

Trimestre clos le 30 juin 2020 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	459	1 201	—	1 660
Achats d'électricité	—	808	—	808
Exploitation, entretien et administration	118	142	1	261
Amortissement	109	102	—	211
<b>Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice</b>	232	149	(1)	380
<b>Investissements en capital</b>	251	177	—	428

Trimestre clos le 30 juin 2019 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	374	1 029	—	1 403
Achats d'électricité	—	653	—	653
Exploitation, entretien et administration	104	156	(3)	257
Amortissement	114	104	—	218
<b>Bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice</b>	156	116	3	275
<b>Investissements en capital</b>	242	126	—	368

# HYDRO ONE INC.

## NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)

Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019

Semestre clos le 30 juin 2020 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	859	2 640	—	3 499
Achats d'électricité	—	1 815	—	1 815
Exploitation, entretien et administration	223	291	3	517
Amortissement	221	200	—	421
<b>Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice</b>	<b>415</b>	<b>334</b>	<b>(3)</b>	<b>746</b>
<b>Investissements en capital</b>	<b>487</b>	<b>312</b>	<b>—</b>	<b>799</b>

Semestre clos le 30 juin 2019 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	803	2 350	—	3 153
Achats d'électricité	—	1 460	—	1 460
Exploitation, entretien et administration	207	303	3	513
Amortissement	227	202	—	429
<b>Bénéfice (perte) avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice</b>	<b>369</b>	<b>385</b>	<b>(3)</b>	<b>751</b>
<b>Investissements en capital</b>	<b>448</b>	<b>229</b>	<b>—</b>	<b>677</b>

### Total de l'actif par secteur

Aux (en millions de dollars)	30 juin 2020	31 décembre 2019
Transport	15 240	14 917
Distribution	9 898	9 943
Autres	2 795	2 057
<b>Total de l'actif</b>	<b>27 933</b>	<b>26 917</b>

### Total de l'écart d'acquisition par secteur

Aux (en millions de dollars)	30 juin 2020	31 décembre 2019
Transport	157	157
Distribution	168	168
<b>Total de l'écart d'acquisition</b>	<b>325</b>	<b>325</b>

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

## 29. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DU BILAN

### Remboursement de capital déclaré

Le 10 août 2020, un remboursement de capital déclaré de 154 millions de dollars a été approuvé.

### Acquisition de Peterborough Distribution

Le 1<sup>er</sup> août 2020, Hydro One a conclu l'acquisition des activités et des actifs liés à la distribution de Peterborough Distribution pour un montant de 105 millions de dollars, qui comprend un versement de 101 millions de dollars et un acompte initial de 4 millions de dollars versé en 2018. Compte tenu de la date de clôture de cette acquisition par rapport à celle de la publication des états financiers consolidés, les ajustements de clôture du prix d'achat, la répartition initiale de la contrepartie versée et la détermination de l'écart d'acquisition n'ont pas encore été établis. Les ajustements de clôture définitifs devraient être effectués environ 120 jours après la conclusion de l'acquisition et ont été garantis par Hydro One.

### Décision concernant l'actif d'impôts différés

Le 16 juillet 2020, la Cour divisionnaire de l'Ontario a rendu sa décision sur l'appel interjeté par la société visant la décision concernant l'actif d'impôts différés de la CEO. Dans sa décision, la Cour divisionnaire de l'Ontario a annulé la décision de la CEO concernant l'actif d'impôts différés. La Cour divisionnaire de l'Ontario a estimé que la décision de la CEO concernant l'actif d'impôts différés était incorrecte en droit parce que la CEO n'avait pas appliqué le bon critère juridique. Dans sa décision, la Cour divisionnaire de l'Ontario était d'accord avec les observations de Hydro One selon lesquelles l'actif d'impôts différés devrait être distribué en totalité aux actionnaires. Toutefois, la Cour divisionnaire de l'Ontario a conclu qu'elle n'avait pas la compétence pour substituer sa propre décision à celle de la CEO et, en donnant des instructions claires sur ce que doit être la décision de la CEO, elle a ordonné que l'affaire soit renvoyée à la CEO.

La CEO n'a pas déposé un avis d'autorisation d'appel de la décision de la CDO auprès de la Cour d'appel de l'Ontario avant la date limite du 31 juillet 2020. Ainsi, selon Hydro One, il est probable que la décision finale qui sera rendue soit conforme aux recommandations précisées dans la décision de la CDO. Par conséquent, il a été déterminé que la décision de la CDO constituait un événement postérieur à la date du bilan de type 1 qui nécessite un ajustement dans les états financiers consolidés au 30 juin 2020 et pour le trimestre et le semestre clos à cette date. Il y a lieu de se reporter à la note 12 – Actifs et passifs réglementaires, pour connaître l'incidence financière de l'ajustement.

**Décision concernant le projet d'ordonnance tarifaire**

Le 16 juillet 2020, la CEO a émis son ordonnance tarifaire définitive sur les tarifs de transport de 2020 à 2022, aux termes de laquelle elle réduit de 400 millions de dollars les dépenses en immobilisations proposées et approuve les besoins de revenus de 1 586 millions de dollars, de 1 657 millions de dollars et de 1 729 millions de dollars, respectivement pour 2020, 2021 et 2022. Le 30 juillet 2020, la CEO a rendu une décision relativement aux tarifs de transport uniformes. Les tarifs de transport uniformes de 2020 qui avaient été adoptés à titre provisoire le 1<sup>er</sup> janvier 2020 seront maintenus pour le reste de 2020 en raison de la pandémie de COVID-19. Une décision de la CEO à une date ultérieure permettra de fixer les tarifs de transport uniformes de 2021 et d'établir la période de perception des produits abandonnés.