

HYDRO ONE LIMITED
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	
(en millions de dollars canadiens, sauf les montants par action)	2020	2019	2020	2019
Produits				
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] (note 24)	1 201	1 029	2 640	2 350
Transport [y compris des produits tirés des opérations entre apparentés de 452 \$ et de 847 \$ (370 \$ et 783 \$ en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin] (note 24)	459	374	859	802
Autres	10	10	21	20
	1 670	1 413	3 520	3 172
Charges				
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] (note 24)	808	653	1 815	1 460
Exploitation, entretien et administration (notes 4, 24)	270	267	535	683
Amortissement et coûts de retrait d'actifs (note 5)	213	221	425	433
	1 291	1 141	2 775	2 576
Bénéfice avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	379	272	745	596
Charges de financement (notes 4, 6)	119	117	238	280
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	260	155	507	316
Recouvrement d'impôts sur le bénéfice (note 7)	(849)	(6)	(834)	(22)
Bénéfice net	1 109	161	1 341	338
Autres éléments du résultat étendu (note 8)	(14)	—	(34)	(1)
Résultat étendu	1 095	161	1 307	337
Bénéfice net attribuable à ce qui suit :				
Participation sans contrôle	2	2	4	3
Actionnaires privilégiés	4	4	9	9
Actionnaires ordinaires	1 103	155	1 328	326
	1 109	161	1 341	338
Résultat étendu attribuable à ce qui suit :				
Participation sans contrôle	2	2	4	3
Actionnaires privilégiés	4	4	9	9
Actionnaires ordinaires	1 089	155	1 294	325
	1 095	161	1 307	337
Résultat par action ordinaire (note 22)				
De base	1,84 \$	0,26 \$	2,22 \$	0,55 \$
Dilué	1,84 \$	0,26 \$	2,21 \$	0,54 \$
Dividendes déclarés par action ordinaire (note 21)	0,25 \$	0,24 \$	0,50 \$	0,47 \$

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

HYDRO ONE LIMITED
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
Actif		
Actif à court terme		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	37	30
Débiteurs (note 9)	582	701
Montants à recevoir d'apparentés (note 24)	302	415
Autres actifs à court terme (note 10)	140	122
	1 061	1 268
Immobilisations corporelles (note 11)	21 914	21 501
Autres actifs à long terme		
Actifs réglementaires (note 12)	3 999	2 676
Actif d'impôts différés	227	748
Actifs incorporels (déduction faite de l'amortissement cumulé de 549 \$; 517 \$ en 2019)	472	456
Écart d'acquisition	325	325
Autres actifs (note 13)	85	87
	5 108	4 292
Total de l'actif	28 083	27 061
Passif		
Passif à court terme		
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)	1 000	989
Montants à payer à des apparentés (note 24)	83	302
	2 751	3 087
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)	3 131	3 055
	14 446	14 105
Total du passif	17 197	17 192
<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
Capitaux propres		
Actions ordinaires (note 20)	5 676	5 661
Actions privilégiées (note 20)	418	418
Capital d'apport supplémentaire (note 23)	41	49
Bénéfices non répartis	4 699	3 667
Cumul des autres éléments du résultat étendu	(39)	(5)
Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	10 795	9 790
Participation sans contrôle	70	59
Total des capitaux propres	10 865	9 849
	28 083	27 061

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

HYDRO ONE LIMITED
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 <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	Actions ordinaires	Actions privilégiées	Capital d'apport supplémentaire	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu	Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2020	5 661	418	49	3 667	(5)	9 790	59	9 849
Bénéfice net	—	—	—	1 337	—	1 337	2	1 339
Autres éléments du résultat étendu <i>(note 8)</i>	—	—	—	—	(34)	(34)	—	(34)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	—	—	(1)	(1)
Apports au titre de la vente de la participation sans contrôle <i>(note 4)</i>	—	—	—	—	—	—	10	10
Dividendes sur les actions privilégiées	—	—	—	(9)	—	(9)	—	(9)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	—	—	(296)	—	(296)	—	(296)
Émission d'actions ordinaires	15	—	(10)	—	—	5	—	5
Rémunération à base d'actions <i>(note 23)</i>	—	—	2	—	—	2	—	2
30 juin 2020	5 676	418	41	4 699	(39)	10 795	70	10 865

Semestre clos le 30 juin 2019 <i>(en millions de dollars canadiens)</i>	Actions ordinaires	Actions privilégiées	Capital d'apport supplémentaire	Bénéfices non répartis	Cumul des autres éléments du résultat étendu	Capitaux propres attribuables aux actionnaires de Hydro One	Participation sans contrôle	Total des capitaux propres
1 ^{er} janvier 2019	5 643	418	56	3 459	(3)	9 573	49	9 622
Bénéfice net	—	—	—	335	—	335	2	337
Autres éléments du résultat étendu	—	—	—	—	(1)	(1)	—	(1)
Distributions à la participation sans contrôle	—	—	—	—	—	—	(4)	(4)
Dividendes sur les actions privilégiées	—	—	—	(9)	—	(9)	—	(9)
Dividendes sur les actions ordinaires	—	—	—	(282)	—	(282)	—	(282)
Émission d'actions ordinaires	14	—	(11)	—	—	3	—	3
Rémunération à base d'actions	—	—	3	—	—	3	—	3
30 juin 2019	5 657	418	48	3 503	(4)	9 622	47	9 669

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

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

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

(en millions de dollars canadiens)		Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
		2020	2019	2020	2019
Activités d'exploitation					
Bénéfice net		1 109	161	1 341	338
Dépenses liées à l'environnement		(5)	(8)	(11)	(16)
Ajustements au titre des éléments sans effet sur la trésorerie :					
Amortissement (note 5)		188	193	379	384
Actifs et passifs réglementaires		(63)	(3)	(2)	(173)
Recouvrement d'impôts différés		(856)	(14)	(853)	(37)
Perte non réalisée sur le contrat de change (note 4)		—	—	—	22
Décomptabilisation des frais de financement reportés (note 4)		—	—	—	24
Autres		31	8	36	28
Variations des soldes hors trésorerie liés à l'exploitation (note 25)		(29)	(40)	33	(155)
Rentrées nettes liées aux activités d'exploitation		375	297	923	415
Activités de financement					
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	2 592
Remboursement de billets à court terme		(1 013)	(1 734)	(2 428)	(3 246)
Remboursement de débentures convertibles (note 4)		—	—	—	(513)
Dividendes versés		(156)	(149)	(305)	(291)
Distributions à la participation sans contrôle		—	(2)	(2)	(6)
Apports reçus de la vente de la participation sans contrôle (note 4)		—	—	10	—
Émission d'actions ordinaires		—	3	5	3
Coûts liés à l'obtention de financement		—	(8)	(5)	(8)
Rentrées (sorties) nettes liées aux activités de financement		(961)	91	(132)	(198)
Activités d'investissement					
Dépenses en immobilisations (note 25)					
Immobilisations corporelles		(387)	(336)	(726)	(616)
Actifs incorporels		(29)	(24)	(51)	(48)
Apports de capital reçus		—	3	—	3
Autres		(3)	—	(7)	(4)
Sorties nettes liées aux activités d'investissement		(419)	(357)	(784)	(665)
Variation nette de la trésorerie et des équivalents de trésorerie		(1 005)	31	7	(448)
Trésorerie et équivalents de trésorerie à l'ouverture de la période		1 042	4	30	483
Trésorerie et équivalents de trésorerie à la clôture de la période		37	35	37	35

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

1. DESCRIPTION DE L'ENTREPRISE

Hydro One Limited (« Hydro One » ou la « société ») a été constituée le 31 août 2015 en vertu de la *Loi sur les sociétés par actions* (Ontario). Le 31 octobre 2015, la société a acquis Hydro One Inc., société auparavant détenue en propriété exclusive par la Province d'Ontario (la « Province »). L'acquisition de Hydro One Inc. par Hydro One a été comptabilisée comme une opération entre des entités sous contrôle commun et Hydro One représente la continuation des activités commerciales de Hydro One Inc. Au 30 juin 2020, la Province détenait environ 47,3 % (47,3 % au 31 décembre 2019) des actions ordinaires de Hydro One. 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 les filiales de Hydro One Inc., 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 les filiales de Hydro One Inc., 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^{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 (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^{er} 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^{er} 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^{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**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^{er} 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.

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.

Résiliation de la convention d'achat relative à Avista Corporation

En juillet 2017, Hydro One a conclu une convention visant l'acquisition d'Avista Corporation (la « fusion »). En janvier 2019, Hydro One et Avista Corporation ont annoncé la résiliation de la convention de fusion d'un commun accord. Les montants ci-après liés à la résiliation de la convention de fusion ont été constatés par la société au cours du semestre clos le 30 juin 2019. Tous les montants ont été comptabilisés au premier trimestre de 2019.

- un montant de 138 millions de dollars (103 millions de dollars américains) représentant le paiement des frais de résiliation de la fusion comptabilisés dans les charges d'exploitation, d'entretien et d'administration;
- des charges de financement de 22 millions de dollars attribuables au renversement des gains non réalisés comptabilisés antérieurement au moment du dénouement du contrat de change à terme conditionnel à la conclusion d'une opération (le « contrat de change »);
- le remboursement de débentures convertibles de 513 millions de dollars et le paiement d'intérêts connexe de 7 millions de dollars;
- des charges de financement de 24 millions de dollars découlant de la décomptabilisation des frais de financement reportés liés aux débentures convertibles.

5. AMORTISSEMENT ET COÛT DE RETRAIT D'ACTIFS

(en millions de dollars)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Amortissement des immobilisations corporelles	167	164	336	328
Amortissement des actifs incorporels	16	21	32	40
Amortissement des actifs réglementaires	5	8	11	16
Amortissement	188	193	379	384
Coûts de retrait d'actifs	25	28	46	49
	213	221	425	433

6. CHARGES DE FINANCEMENT

(en millions de dollars)	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	13
Décomptabilisation des frais de financement reportés (note 4)	—	—	—	24
Perte non réalisée sur le contrat de change (notes 4, 17)	—	—	—	22
Intérêts sur les débentures convertibles (note 4)	—	—	—	7
Autres	5	6	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	117	238	280

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 :

Semestres clos les 30 juin (en millions de dollars)	2020	2019
Bénéfice avant la charge d'impôts sur le bénéfice	507	316
Charge d'impôts sur le bénéfice au taux prévu par la loi de 26,5 % (26,5 % en 2019)	134	84
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 ¹	(52)	(45)
Incidence des déductions fiscales résultant du partage de l'actif d'impôts différés ²	(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	(4)	(6)
Écarts temporaires nets	(102)	(110)
Écarts permanents nets	1	4
Comptabilisation d'un actif réglementaire au titre des impôts différés (notes 12, 29)	(867)	—
Total du recouvrement d'impôts sur le bénéfice	(834)	(22)
Taux d'imposition effectif	(164,5) %	(7,0) %

¹ 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 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

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Débiteurs – facturés	312	330
Débiteurs – non facturés	310	393
Débiteurs, montant brut	622	723
Provision pour créances douteuses	(40)	(22)
Débiteurs, montant net	582	701

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 :

<i>(en millions de dollars)</i>	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 ¹	(25)	(19)
Provision pour créances douteuses – à la clôture	(40)	(22)

¹ 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

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Charges payées d'avance et autres actifs	62	49
Actifs réglementaires (note 12)	53	52
Matières et fournitures	20	21
Actifs dérivés (note 17)	5	—
	140	122

11. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Immobilisations corporelles	32 266	31 920
Moins l'amortissement cumulé	(11 785)	(11 471)
	20 481	20 449
Immobilisations en cours	1 266	892
Terrains, composantes et pièces de rechange destinés à une utilisation future	167	160
	21 914	21 501

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
Actifs réglementaires		
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
Total des actifs réglementaires	4 052	2 728
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(53)	(52)
	3 999	2 676
Passifs réglementaires		
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
Total des passifs réglementaires	229	212
Moins : la tranche échéant à moins de un an	(27)	(45)
	202	167

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^{er} 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^{er} 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^{er} juillet 2019. Ce montant est actuellement recouvré 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 recouvrée 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 recouvré 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)	73	75
Actifs dérivés (note 17)	—	3
Placements	5	2
Autres actifs à long terme	7	7
	85	87

14. CRÉDITEURS ET AUTRES PASSIFS À COURT TERME

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Charges à payer	654	612
Créditeurs	152	189
Intérêts courus	110	104
Passifs environnementaux	35	30
Passifs réglementaires (note 12)	27	45
Obligations locatives (note 19)	11	9
Passifs dérivés (note 17)	11	—
	1 000	989

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)	1 805	1 723
Passif au titre des prestations de retraite (note 18)	1 113	1 125
Passifs environnementaux	97	111
Obligations locatives (note 19)	66	69
Passifs dérivés (note 17)	20	—
Obligations liées à la mise hors service d'immobilisations	13	10
Créditeurs à long terme	3	6
Autres passifs à long terme	14	11
	3 131	3 055

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 programme de papier commercial de Hydro One Inc. 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 de Hydro One Inc. s'élevant à 2 300 millions de dollars.

Au 30 juin 2020, les facilités de crédit consenties, non garanties et inutilisées de Hydro One, sur une base consolidée (les « facilités de crédit d'exploitation »), totalisaient 2 550 millions de dollars et étaient composées des facilités de crédit de Hydro One de 250 millions de dollars et des facilités de crédit de Hydro One Inc. de 2 300 millions de dollars. 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 garantie d'une filiale

Hydro One Holdings Limited (« HOHL »), filiale indirecte en propriété exclusive de Hydro One, peut offrir et vendre des titres d'emprunt. Les titres d'emprunt émis par HOHL sont garantis entièrement et inconditionnellement par la société. Aux 30 juin 2020 et 2019, aucun titre d'emprunt n'avait été émis par HOHL.

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 Inc. a)	11 795	11 345
Dettes à long terme de HOSSM b)	155	160
	11 950	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	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	11 921	11 475
Moins : la tranche échéant à moins de un an de la dette à long terme	(808)	(653)
	11 113	10 822

¹ 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.

HYDRO ONE LIMITED**NOTES AFFÉRENTES AUX ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES RÉSUMÉS (non audité) (suite)****Pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin 2020 et 2019****a) Dette à long terme de Hydro One Inc.**

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 Inc. En avril 2020, Hydro One Inc. 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.

Au cours du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One Inc. 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 (en millions de dollars)	Paiements d'intérêts (en millions de dollars)	Taux d'intérêt moyen pondéré (en pourcentage)
1 ^{re} année	803	487	2,1
2 ^e année	603	470	3,2
3 ^e année	133	451	6,1
4 ^e année	700	442	2,5
5 ^e année	750	425	2,3
	2 989	2 275	2,7
De la 6 ^e à la 10 ^e 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, 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 :

Aux (en millions de dollars)	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 dérivésCouverture de juste valeur

Au 30 juin 2020, Hydro One Inc. 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 Inc. Au 30 juin 2020, Hydro One Inc. 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 Inc. 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 Inc., 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.

Hiérarchie 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
Actifs					
Instruments dérivés (note 10)					
Couvertures de juste valeur	5	5	—	5	—
	5	5	—	5	—
Passifs					
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	—

HYDRO ONE LIMITED

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 31 décembre 2019 (en millions de dollars)	Valeur comptable	Juste valeur	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Actifs					
Instruments dérivés (note 13)					
Couvertures de juste valeur	1	1	—	1	—
Couvertures de flux de trésorerie	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 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.

Variations de la juste valeur des instruments financiers classés dans le niveau 3

Le tableau ci-après résume les variations de la juste valeur des instruments financiers classés dans le niveau 3 pour le semestre clos le 30 juin 2020 et l'exercice clos le 31 décembre 2019.

(en millions de dollars)	Semestre clos le 30 juin 2020	Exercice clos le 31 décembre 2019
Juste valeur de l'actif – à l'ouverture	—	22
Perte non réalisée sur le contrat de change compris dans les charges financières (note 4)	—	(22)
Juste valeur de l'actif – à la clôture	—	—

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.

Le 18 juin 2018, Hydro One a déposé un prospectus de base simplifié (le « prospectus de base universel ») auprès des autorités en valeurs mobilières du Canada. Le prospectus de base universel a permis à Hydro One d'offrir, à l'occasion, et dans le cadre d'un ou de plusieurs appels publics à l'épargne, des titres d'emprunt, des actions ou d'autres valeurs mobilières ou encore, une combinaison de ces types de titres, d'une somme pouvant atteindre 4 000 millions de dollars pendant la période de 25 mois qui a pris fin le 18 juillet 2020. La société prévoit déposer un nouveau prospectus de base universel au troisième trimestre de 2020. Le 23 novembre 2018, HOHL a déposé un prospectus de base simplifié (le « prospectus de base visant des titres d'emprunt américains ») auprès des autorités en valeurs mobilières du Canada et des États-Unis. Le prospectus de base visant des titres d'emprunt américains permet à HOHL d'offrir, à l'occasion, et dans le cadre d'un ou de plusieurs appels publics à l'épargne, des titres d'emprunt d'une somme pouvant atteindre 3 000 millions de dollars américains, et garantis inconditionnellement par Hydro One, pendant la période de 25 mois prenant fin le 23 décembre 2020. Au 30 juin 2020, aucun titre n'avait été émis aux termes du prospectus de base universel et du prospectus de base visant des titres d'emprunt américains.

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	18	14
Intérêts débiteurs	71	75	15	15
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges ¹	(113)	(115)	—	—
Amortissement du coût des services passés	1	—	1	—
Amortissement des pertes actuarielles	24	14	1	—
Coûts nets des prestations de la période	37	10	35	29
Montant imputé aux résultats d'exploitation ^{2, 3}	6	6	24	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	36	28
Intérêts débiteurs	142	151	30	30
Rendement prévu des actifs du régime, déduction faite des charges ¹	(226)	(231)	—	—
Amortissement du coût des services passés	1	—	1	—
Amortissement des pertes actuarielles	48	28	2	1
Coûts nets des prestations de la période	73	21	69	59
Montant imputé aux résultats d'exploitation ^{2, 3}	13	14	37	23

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 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 35 millions de dollars (33 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 13 millions de dollars (14 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.

³ 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^{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 (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^{er} 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 et pour l'entreposage de matériel de télécommunications. 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	5	3	7	5
Paiements de location effectués	3	2	6	4
Aux				
			30 juin 2020	31 décembre 2019
Durée moyenne pondérée résiduelle des contrats ¹ (en années)			7	8
Taux d'actualisation moyen pondéré			2,7 %	2,7 %

¹ 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	6
2021	13
2022	11
2023	10
2024	10
Par la suite	34
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location non actualisés ¹	84
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	77

¹ 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	12
2021	12
2022	11
2023	10
2024	9
Par la suite	33
Total des paiements minimaux au titre des contrats de location non actualisés ¹	87
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	78

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 LIMITED**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>	73	75
Créditeurs et autres passifs à court terme <i>(note 14)</i>	11	9
Autres passifs à long terme <i>(note 15)</i>	66	69

20. CAPITAL-ACTIONS**Actions ordinaires**

La société est autorisée à émettre un nombre illimité d'actions ordinaires. Au 30 juin 2020, 597 557 787 actions ordinaires (596 818 436 au 31 décembre 2019) étaient émises et en circulation.

Le tableau ci-après présente la variation du nombre d'actions ordinaires au cours du semestre clos le 30 juin 2020 :

(nombre d'actions)

Actions ordinaires – 31 décembre 2019	596 818 436
Actions ordinaires émises – RILT ¹	297 789
Actions ordinaires émises – octrois d'actions ²	441 562
Actions ordinaires émises – 30 juin 2020	597 557 787

¹ Au cours du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One a émis 297 789 nouvelles actions ordinaires aux termes des dispositions du régime incitatif à long terme (« RILT »). Ceci tient compte de l'exercice de 240 840 options sur actions pour un montant de 5 millions de dollars.

² Au cours du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One a émis 441 562 nouvelles actions ordinaires aux termes des dispositions des régimes d'octroi d'actions du Power Workers' Union (le « PWU ») et de la Society of United Professionals (la « Society »).

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 série 1 et les actions privilégiées de série 2. Aux 30 juin 2020 et 31 décembre 2019, 16 720 000 actions privilégiées de série 1 et aucune action privilégiée de série 2 étaient émises et en circulation.

21. DIVIDENDES

Au cours du trimestre clos le 30 juin 2020, des dividendes sur les actions privilégiées de 4 millions de dollars (4 millions de dollars en 2019) et des dividendes sur les actions ordinaires de 152 millions de dollars (145 millions de dollars en 2019) ont été déclarés et versés.

Au cours du semestre clos le 30 juin 2020, des dividendes sur les actions privilégiées de 9 millions de dollars (9 millions de dollars en 2019) et des dividendes sur les actions ordinaires de 296 millions de dollars (282 millions de dollars en 2019) ont été déclarés et versés. Il y a lieu de se reporter à la note 29 – Événements postérieurs à la date du bilan, pour obtenir des détails sur les dividendes déclarés après le 30 juin 2020.

22. RÉSULTAT PAR ACTION ORDINAIRE

Le résultat de base par action ordinaire est obtenu en divisant le bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires de Hydro One par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation.

Le résultat dilué par action ordinaire est obtenu en divisant le bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires de Hydro One par le nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation, après ajustement visant à tenir compte de l'effet des régimes de rémunération à base d'actions potentiellement dilutifs, y compris les régimes d'octroi d'actions et le RILT, et il est calculé selon la méthode du rachat d'actions.

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2020	2019	2020	2019
Bénéfice net attribuable aux actionnaires ordinaires (en millions de dollars)	1 103	155	1 328	326
Nombre moyen pondéré d'actions				
De base	597 551 514	596 503 988	597 267 537	596 234 123
Effet des régimes de rémunération à base d'actions potentiellement dilutifs	2 423 441	2 442 181	2 543 342	2 368 823
Dilué	599 974 955	598 946 169	599 810 879	598 602 946
Résultat par action ordinaire				
De base	1,84 \$	0,26 \$	2,22 \$	0,55 \$
Dilué	1,84 \$	0,26 \$	2,21 \$	0,54 \$

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

Hydro One a deux régimes d'octroi d'actions (les « régimes d'octroi d'actions »), l'un au profit de certains membres du PWU (le « régime d'octroi d'actions du PWU ») et l'autre au profit de certains membres de la Society (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 :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
(nombre d'octrois d'actions)	2020	2019	2020	2019
Octrois d'actions en cours – à l'ouverture	3 674 377	4 234 155	3 674 377	4 234 155
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises ¹	(441 562)	(462 942)	(441 562)	(462 942)
Octrois d'actions en cours – à la clôture	3 232 815	3 771 213	3 232 815	3 771 213

¹ Au cours du trimestre et du semestre clos le 30 juin 2020, Hydro One a émis 441 562 (462 942 en 2019) nouvelles actions ordinaires aux employés admissibles aux termes des dispositions des régimes d'octroi d'actions du PWU et de la Society.

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 :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
(nombre de DDVA)	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)
DDVA en circulation – à la clôture	64 326	41 813	64 326	41 813

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 la société de 25,53 \$ (25,08 \$ au 31 décembre 2019). Ce passif est compris dans les créiteurs et autres passifs à long terme des bilans consolidés.

HYDRO ONE LIMITED**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 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	79 387	52 186	108 296
Attributions	688	548	20 965	23 984
Ayant été payés	—	(27 438)	(5 411)	(79 783)
DDVA en circulation – à la clôture	67 740	52 497	67 740	52 497

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 la société de 25,53 \$ (25,08 \$ au 31 décembre 2019). Ce passif est compris dans les créiteurs et autres passifs à long terme des bilans consolidés.

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	123 017	484 430	150 018	397 300
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)
Droits en circulation – à la clôture ¹	117 470	310 340	144 980	350 420

Semestres clos les 30 juin (nombre de droits)	DVALR		DVAAR	
	2020	2019	2020	2019
Droits en circulation – à l'ouverture	171 344	605 180	206 993	442 470
Dont les droits sont acquis et les actions connexes sont émises	(52 627)	(77 748)	(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)
Droits en circulation – à la clôture ¹	117 470	310 340	144 980	350 420

¹ 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 créiteurs 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).

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 ¹	162 710	949 910	403 550	949 910
Exercice	—	(129 780)	(240 840)	(129 780)
Options sur actions en circulation – à la clôture ²	162 710	820 130	162 710	820 130

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 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

La Province est un actionnaire de Hydro One, 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 ») et la CEO sont apparentées à Hydro One puisque le ministère de l'Énergie les contrôle ou exerce une influence notable sur celles-ci. Ontario Charging Network LP (« OCN LP ») est une coentreprise sous forme de société en commandite conclue entre une filiale de Hydro One et OPG. 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
Province	Versement de dividendes	76	72	149	142
SIERE	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
OPG¹	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
SFIEO	Achats d'électricité visés par des contrats d'électricité administrés par la SFIEO	1	—	1	1
CEO	Frais liés à la CEO	2	2	4	4
OCN LP²	Participation dans OCN LP	2	—	2	2

¹ OPG a fourni une garantie de 2,5 millions de dollars à Hydro One liée à la garantie relative à OCN. Se reporter à la note 27 – Engagements, pour obtenir plus de détails sur la garantie relative à OCN.

² OCN LP possède et exploite des bornes de recharge rapide pour véhicules électriques en Ontario, sous la marque Ivy Charging Network.

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)¹		115	33	105	23
Montants à recevoir d'apparentés		3	(79)	113	(87)
Matières et fournitures (note 10)		1	1	1	—
Charges payées d'avance et autres actifs (note 10)		5	4	(13)	(21)
Autres actifs à long terme (note 13)		(1)	(2)	—	(2)
Créditeurs (note 14)²		(33)	(6)	(45)	(43)
Charges à payer (note 14) ³		2	28	40	31
Montants à payer à des apparentés		(122)	(11)	(219)	(84)
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) ⁴		32	7	45	19
		(29)	(40)	33	(155)

¹ 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.

² 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.

³ Tient compte d'un ajustement de néant et de 2 millions de dollars liés à la rémunération à base d'actions (1 million de dollars et 8 millions de dollars en 2019), respectivement pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin.

⁴ 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	(402)	(27)	(429)	(752)	(49)	(801)
Éléments de rapprochement	15	(2)	13	26	(2)	24
Décaissements pour les dépenses en immobilisations	(387)	(29)	(416)	(726)	(51)	(777)

(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	(344)	(26)	(370)	(634)	(47)	(681)
Éléments de rapprochement	8	2	10	18	(1)	17
Décaissements pour les dépenses en immobilisations	(336)	(24)	(360)	(616)	(48)	(664)

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	145	247	244
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 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Conventions d'impartition et autres conventions	110	13	9	10	6	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 ^{re} année	2 ^e année	3 ^e année	4 ^e année	5 ^e année	Par la suite
Facilités de crédit d'exploitation	—	—	—	2 550	—	—
Lettres de crédit ¹	187	—	—	—	—	—
Garanties ^{2, 3}	433	—	—	—	—	—

¹ Les lettres de crédit sont constituées de lettres de crédit de 179 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 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.

² Les garanties consistent en un soutien prudentiel de 325 millions de dollars fourni à la SIERE par Hydro One Inc. au nom de ses filiales et de garanties totalisant 7 millions de dollars fournies par Hydro One au ministre des Ressources naturelles relativement à OCN LP (la « garantie relative à OCN »). OPG a fourni une garantie de 2,5 millions de dollars à Hydro One liée à la garantie relative à OCN.

³ 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^{er} 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 et l'exploitation de l'entreprise de télécommunications de la société.

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	10	1 670
Achats d'électricité	—	808	—	808
Exploitation, entretien et administration	114	141	15	270
Amortissement	109	102	2	213
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	236	150	(7)	379
Investissements en capital	251	177	1	429

Trimestre clos le 30 juin 2019 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	374	1 029	10	1 413
Achats d'électricité	—	653	—	653
Exploitation, entretien et administration	101	154	12	267
Amortissement	114	104	3	221
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	159	118	(5)	272
Investissements en capital	242	126	2	370

Semestre clos le 30 juin 2020 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	859	2 640	21	3 520
Achats d'électricité	—	1 815	—	1 815
Exploitation, entretien et administration	216	289	30	535
Amortissement	221	200	4	425
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et la charge d'impôts sur le bénéfice	422	336	(13)	745
Investissements en capital	487	312	2	801

Semestre clos le 30 juin 2019 (en millions de dollars)	Transport	Distribution	Autres	Chiffres consolidés
Produits	802	2 350	20	3 172
Achats d'électricité	—	1 460	—	1 460
Exploitation, entretien et administration	200	300	183	683
Amortissement	227	202	4	433
Bénéfice (perte) avant les charges de financement et les impôts sur le bénéfice	375	388	(167)	596
Investissements en capital	448	229	4	681

Total de l'actif par secteur

<i>Aux (en millions de dollars)</i>	30 juin 2020	31 décembre 2019
Transport	15 388	15 029
Distribution	9 979	10 017
Autres	2 716	2 015
Total de l'actif	28 083	27 061

Total de l'écart d'acquisition par secteur

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

Tous les produits et les actifs ainsi que la quasi-totalité des coûts sont, selon le cas, gagnés, détenus ou engagés au Canada.

29. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DU BILAN**Dividendes**

Le 10 août 2020, des dividendes de 4 millions de dollars sur les actions privilégiées et de 151 millions de dollars (0,2536 \$ par action ordinaire) sur les actions ordinaires ont été déclarés.

Acquisition de Peterborough Distribution

Le 1^{er} 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^{er} 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.