

**EMERA INC.**

**États financiers intermédiaires consolidés**

**condensés non audités**

**30 juin 2020 et 2019**

**Emera Inc.**  
**États des résultats consolidés condensés (non audité)**

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens (sauf les montants par action)         | Trois mois clos les<br>30 juin |           | Six mois clos les<br>30 juin |           |
|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-----------|------------------------------|-----------|
|                                                                                     | 2020                           | 2019      | 2020                         | 2019      |
| <b>Produits d'exploitation</b>                                                      |                                |           |                              |           |
| Activités à tarifs réglementés – Électricité                                        | 1 057 \$                       | 1 209 \$  | 2 251 \$                     | 2 378 \$  |
| Activités à tarifs réglementés – Gaz                                                | 207                            | 234       | 538                          | 586       |
| Activités à tarifs non réglementés                                                  | (95)                           | (65)      | 17                           | 232       |
| Total des produits d'exploitation (note 6)                                          | 1 169                          | 1 378     | 2 806                        | 3 196     |
| <b>Charges d'exploitation</b>                                                       |                                |           |                              |           |
| Combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité                  | 312                            | 418       | 722                          | 819       |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                      | 40                             | 61        | 149                          | 197       |
| Combustible non réglementé pour la production et l'achat d'électricité              | -                              | 3         | 4                            | 67        |
| Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                          | 334                            | 343       | 712                          | 709       |
| Impôt provincial, impôt d'État et taxes municipales                                 | 78                             | 85        | 162                          | 170       |
| Amortissement                                                                       | 216                            | 228       | 447                          | 452       |
| Total des charges d'exploitation                                                    | 980                            | 1 138     | 2 196                        | 2 414     |
| <b>Bénéfice d'exploitation</b>                                                      | 189                            | 240       | 610                          | 782       |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites (note 7)         | 40                             | 40        | 81                           | 80        |
| Autres produits nets (charges nettes) (note 8)                                      | 24                             | 6         | 587                          | 19        |
| Intérêts débiteurs nets                                                             | 173                            | 185       | 357                          | 374       |
| <b>Bénéfice avant provision pour impôts sur les bénéfices</b>                       | 80                             | 101       | 921                          | 507       |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices (note 9)                           | (1)                            | (15)      | 305                          | 67        |
| <b>Bénéfice net</b>                                                                 | 81                             | 116       | 616                          | 440       |
| Participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales                         | -                              | 1         | 1                            | 2         |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                 | 23                             | 12        | 34                           | 23        |
| <b>Bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions ordinaires</b>                   | 58 \$                          | 103 \$    | 581 \$                       | 415 \$    |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation<br>(en millions) (note 11) |                                |           |                              |           |
| De base                                                                             | 246,7                          | 239,2     | 245,7                        | 237,8     |
| Dilué                                                                               | 248,0                          | 239,8     | 247,0                        | 238,4     |
| Résultat par action ordinaire (note 11)                                             |                                |           |                              |           |
| De base                                                                             | 0,24 \$                        | 0,43 \$   | 2,37 \$                      | 1,75 \$   |
| Dilué                                                                               | 0,23 \$                        | 0,43 \$   | 2,35 \$                      | 1,74 \$   |
| Dividendes sur actions ordinaires déclarés                                          | 1,2250 \$                      | 0,5875 \$ | 1,8375 \$                    | 1,1750 \$ |

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

# Emera Inc.

## États du résultat étendu consolidés condensés (non audité)

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                                           | Trois mois clos les<br>30 juin |                | Six mois clos les<br>30 juin |               |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------|------------------------------|---------------|
|                                                                                                                                                        | 2020                           | 2019           | 2020                         | 2019          |
| <b>Bénéfice net</b>                                                                                                                                    | <b>81 \$</b>                   | <b>116 \$</b>  | <b>616 \$</b>                | <b>440 \$</b> |
| <b>Autres éléments du résultat étendu, déduction faite<br/>des impôts</b>                                                                              |                                |                |                              |               |
| Écart de conversion <sup>1</sup>                                                                                                                       | (365)                          | (175)          | 396                          | (338)         |
| Gains latents (pertes latentes) sur les couvertures de<br>placements nets <sup>2, 3</sup>                                                              | 66                             | 33             | (75)                         | 67            |
| Couvertures de flux de trésorerie                                                                                                                      |                                |                |                              |               |
| Gains (pertes) sur instruments dérivés, montant net                                                                                                    | 1                              | 1              | (2)                          | 3             |
| Moins : ajustement de reclassement des pertes (gains)<br>inclus dans le bénéfice net                                                                   | 1                              | -              | 2                            | 2             |
| Incidence nette des couvertures de flux de trésorerie                                                                                                  | 2                              | 1              | -                            | 5             |
| Variation nette de l'obligation non comptabilisée au titre des<br>prestations de retraite et des avantages complémentaires<br>de retraite <sup>4</sup> | 3                              | 4              | (2)                          | 8             |
| Autres éléments du résultat étendu <sup>5</sup>                                                                                                        | (294)                          | (137)          | 319                          | (258)         |
| <b>Résultat étendu</b>                                                                                                                                 | <b>(213)</b>                   | <b>(21)</b>    | <b>935</b>                   | <b>182</b>    |
| Résultat étendu attribuable aux participations ne donnant pas<br>le contrôle                                                                           | -                              | -              | 2                            | 1             |
| <b>Résultat étendu d'Emera Inc.</b>                                                                                                                    | <b>(213) \$</b>                | <b>(21) \$</b> | <b>933 \$</b>                | <b>181 \$</b> |

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

1) Déduction faite du recouvrement d'impôts de 7 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (recouvrement d'impôts de néant en 2019) et de la charge d'impôts de 6 millions de dollars pour les six mois clos le 30 juin 2020 (charge d'impôts de néant en 2019).

2) La société a désigné des billets hybrides libellés en dollars américains d'un montant de 1,2 milliard de dollars comme couvertures du risque de change de ses placements nets dans des établissements dont les activités sont libellées en dollars américains.

3) Déduction faite de la charge d'impôts de néant pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (charge d'impôts de néant en 2019) et du recouvrement d'impôts de 1 million de dollars pour les six mois clos le 30 juin 2020 (recouvrement d'impôts de néant en 2019).

4) Déduction faite de la charge d'impôts de néant pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (charge d'impôts de néant en 2019) et de la charge d'impôts de néant pour les six mois clos le 30 juin 2020 (charge d'impôts de 1 million de dollars en 2019).

5) Déduction faite du recouvrement d'impôts de 7 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (recouvrement d'impôts de néant en 2019) et de la charge d'impôts de 5 millions de dollars pour les six mois clos le 30 juin 2020 (charge d'impôts de 1 million de dollars en 2019).

**Emera Inc.**  
**Bilans consolidés condensés (non audité)**

| Aux<br>en millions de dollars canadiens                                                                                  | 30 juin<br>2020  | 31 décembre<br>2019 |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|
| <b>Actif</b>                                                                                                             |                  |                     |
| <b>Actif à court terme</b>                                                                                               |                  |                     |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie                                                                                  | 285 \$           | 222 \$              |
| Liquidités soumises à restrictions (note 24)                                                                             | 53               | 51                  |
| Stocks                                                                                                                   | 474              | 467                 |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                                     | 48               | 54                  |
| Actifs réglementaires (note 15)                                                                                          | 133              | 121                 |
| Débiteurs et autres actifs à court terme (note 17)                                                                       | 1 325            | 1 486               |
| Actifs détenus en vue de la vente (note 4)                                                                               | -                | 85                  |
|                                                                                                                          | <b>2 318</b>     | <b>2 486</b>        |
| <b>Immobilisations corporelles</b> , déduction faite de l'amortissement cumulé<br>de respectivement 8 807 \$ et 8 295 \$ | <b>19 663</b>    | <b>18 167</b>       |
| <b>Autres actifs</b>                                                                                                     |                  |                     |
| Impôts sur les bénéfices reportés                                                                                        | 188              | 186                 |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                                     | 32               | 33                  |
| Actifs réglementaires (note 15)                                                                                          | 1 426            | 1 431               |
| Placement net dans un contrat de location-financement                                                                    | 469              | 473                 |
| Placements sous influence notable (note 7)                                                                               | 1 342            | 1 312               |
| Écart d'acquisition                                                                                                      | 6 122            | 5 835               |
| Autres actifs à long terme                                                                                               | 319              | 300                 |
| Actifs détenus en vue de la vente (note 4)                                                                               | -                | 1 619               |
|                                                                                                                          | <b>9 898</b>     | <b>11 189</b>       |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                  | <b>31 879 \$</b> | <b>31 842 \$</b>    |

**Emera Inc.**  
**Bilans consolidés condensés (non audité) (suite)**

| Aux<br>en millions de dollars canadiens                                                                 | 30 juin<br>2020  | 31 décembre<br>2019 |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|---------------------|
| <b>Passif et capitaux propres</b>                                                                       |                  |                     |
| <b>Passif à court terme</b>                                                                             |                  |                     |
| Dette à court terme (note 19)                                                                           | 1 394 \$         | 1 537 \$            |
| Tranche de la dette à long terme échéant à moins de un an (note 20)                                     | 716              | 501                 |
| Créditeurs                                                                                              | 996              | 1 118               |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                    | 184              | 268                 |
| Passifs réglementaires (note 15)                                                                        | 265              | 295                 |
| Autres passifs à court terme                                                                            | 499              | 333                 |
| Passifs liés à des actifs détenus en vue de la vente (note 4)                                           | -                | 114                 |
|                                                                                                         | <b>4 054</b>     | <b>4 166</b>        |
| <b>Passif à long terme</b>                                                                              |                  |                     |
| Dette à long terme (note 20)                                                                            | 13 588           | 13 679              |
| Impôts sur les bénéfices reportés                                                                       | 1 585            | 1 285               |
| Instruments dérivés (notes 13 et 14)                                                                    | 87               | 102                 |
| Passifs réglementaires (note 15)                                                                        | 2 006            | 1 886               |
| Obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite (note 18) | 458              | 460                 |
| Autres passifs à long terme                                                                             | 837              | 764                 |
| Passifs liés à des actifs détenus en vue de la vente (note 4)                                           | -                | 899                 |
|                                                                                                         | <b>18 561</b>    | <b>19 075</b>       |
| <b>Capitaux propres</b>                                                                                 |                  |                     |
| Actions ordinaires (note 10)                                                                            | 6 435            | 6 216               |
| Actions privilégiées cumulatives (note 22)                                                              | 1 004            | 1 004               |
| Surplus d'apport                                                                                        | 78               | 78                  |
| Cumul des autres éléments du résultat étendu (note 12)                                                  | 413              | 95                  |
| Bénéfices non répartis                                                                                  | 1 298            | 1 173               |
| Total des capitaux propres d'Emera Inc.                                                                 | 9 228            | 8 566               |
| Participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales                                             | 36               | 35                  |
| Total des capitaux propres                                                                              | 9 264            | 8 601               |
| <b>Total du passif et des capitaux propres</b>                                                          | <b>31 879 \$</b> | <b>31 842 \$</b>    |

**Engagements et éventualités (note 21)**

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

**Approuvé au nom du conseil d'administration,**

«M. Jacqueline Sheppard»

**Présidente du conseil**

«Scott Balfour»

**Président et chef de la direction**

# Emera Inc.

## États des flux de trésorerie consolidés condensés (non audité)

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                                                       | Six mois clos les 30 juin<br><b>2020</b> | 2019    |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|---------|
| <b>Activités d'exploitation</b>                                                                                                                                    |                                          |         |
| Bénéfice net                                                                                                                                                       | <b>616 \$</b>                            | 440 \$  |
| Rajustements afin de rapprocher le bénéfice net et les flux de trésorerie d'exploitation :                                                                         |                                          |         |
| Amortissement                                                                                                                                                      | <b>457</b>                               | 457     |
| Quote-part du bénéfice des placements dans des sociétés satellites, déduction faite des dividendes                                                                 | <b>(42)</b>                              | (38)    |
| Provision pour fonds sous forme de capitaux propres utilisés pendant la construction                                                                               | <b>(20)</b>                              | (8)     |
| Impôts sur les bénéfices reportés, montant net                                                                                                                     | <b>338</b>                               | 51      |
| Variation nette des obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite                                                  | <b>(10)</b>                              | (8)     |
| Mécanisme de rajustement du prix du combustible réglementé                                                                                                         | <b>(9)</b>                               | (1)     |
| Variation nette de la juste valeur des instruments dérivés                                                                                                         | <b>(108)</b>                             | (148)   |
| Variation nette des actifs et passifs réglementaires                                                                                                               | <b>16</b>                                | (5)     |
| Variation nette de la capacité de transport capitalisée                                                                                                            | <b>134</b>                               | 40      |
| Gain sur la vente (compte non tenu des coûts de transaction) et pertes de valeur                                                                                   | <b>(578)</b>                             | -       |
| Autres activités d'exploitation, montant net                                                                                                                       | <b>22</b>                                | (5)     |
| Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement (note 23)                                                                                                 | <b>(75)</b>                              | 32      |
| <b>Flux de trésorerie d'exploitation, montant net</b>                                                                                                              | <b>741</b>                               | 807     |
| <b>Activités d'investissement</b>                                                                                                                                  |                                          |         |
| Produit tiré des cessions (note 4)                                                                                                                                 | <b>1 401</b>                             | 860     |
| Ajouts d'immobilisations corporelles                                                                                                                               | <b>(1 323)</b>                           | (1 122) |
| Autres activités d'investissement                                                                                                                                  | <b>-</b>                                 | (2)     |
| <b>Flux de trésorerie d'investissement, montant net</b>                                                                                                            | <b>78</b>                                | (264)   |
| <b>Activités de financement</b>                                                                                                                                    |                                          |         |
| Variation nette de la dette à court terme                                                                                                                          | <b>79</b>                                | 162     |
| Produit tiré de la dette à court terme comportant une échéance de plus de 90 jours                                                                                 | <b>399</b>                               | -       |
| Remboursement de la dette à court terme comportant une échéance de plus de 90 jours                                                                                | <b>(688)</b>                             | -       |
| Produit tiré de la dette à long terme, déduction faite des frais d'émission                                                                                        | <b>422</b>                               | 442     |
| Remboursement de la dette à long terme                                                                                                                             | <b>(477)</b>                             | (684)   |
| Remboursements nets en vertu des facilités de crédit consenties                                                                                                    | <b>(335)</b>                             | (302)   |
| Émission d'actions ordinaires, déduction faite des frais d'émission                                                                                                | <b>123</b>                               | 91      |
| Dividendes sur actions ordinaires                                                                                                                                  | <b>(205)</b>                             | (181)   |
| Dividendes sur actions privilégiées                                                                                                                                | <b>(23)</b>                              | (23)    |
| Autres activités de financement                                                                                                                                    | <b>(7)</b>                               | (20)    |
| <b>Flux de trésorerie de financement, montant net</b>                                                                                                              | <b>(712)</b>                             | (515)   |
| Incidence des variations du taux de change sur la trésorerie, les équivalents de trésorerie et les liquidités soumises à restrictions                              | <b>(43)</b>                              | (16)    |
| <b>Augmentation nette de la trésorerie, des équivalents de trésorerie, des liquidités soumises à restrictions et des actifs détenus en vue de la vente</b>         | <b>64</b>                                | 12      |
| Trésorerie, équivalents de trésorerie, liquidités soumises à restrictions et actifs détenus en vue de la vente au début de la période                              | <b>274</b>                               | 372     |
| Trésorerie, équivalents de trésorerie, liquidités soumises à restrictions et actifs détenus en vue de la vente à la fin de la période                              | <b>338 \$</b>                            | 384 \$  |
| <b>La trésorerie, les équivalents de trésorerie, les liquidités soumises à restrictions et les actifs détenus en vue de la vente se composent de ce qui suit :</b> |                                          |         |
| Encaisse                                                                                                                                                           | <b>281 \$</b>                            | 325 \$  |
| Placements à court terme                                                                                                                                           | <b>4</b>                                 | 7       |
| Liquidités soumises à restrictions                                                                                                                                 | <b>53</b>                                | 51      |
| Actifs détenus en vue de la vente                                                                                                                                  | <b>-</b>                                 | 1       |
| Trésorerie, équivalents de trésorerie, liquidités soumises à restrictions et actifs détenus en vue de la vente                                                     | <b>338 \$</b>                            | 384 \$  |

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

# Emera Inc.

## États des variations des capitaux propres consolidés condensés (non audité)

| en millions de dollars<br>canadiens                                                                            | Actions<br>ordinaires | Actions<br>privilégiées | Surplus<br>d'apport | Cumul des<br>autres<br>éléments<br>du résultat<br>étendu<br>(«CAÉRÉ») | Bénéfices<br>non<br>répartis | Participa-<br>tions ne<br>donnant<br>pas le<br>contrôle | Total des<br>capitaux<br>propres |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2020</b>                                                                |                       |                         |                     |                                                                       |                              |                                                         |                                  |
| <b>Solde au 31 mars 2020</b>                                                                                   | <b>6 340 \$</b>       | <b>1 004 \$</b>         | <b>78 \$</b>        | <b>707 \$</b>                                                         | <b>1 540 \$</b>              | <b>36 \$</b>                                            | <b>9 705 \$</b>                  |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                      | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | 81                           | -                                                       | 81                               |
| Autres éléments du résultat<br>étendu, déduction faite du<br>recouvrement d'impôts de<br>7 millions de dollars | -                     | -                       | -                   | (294)                                                                 | -                            | -                                                       | (294)                            |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions privilégiées <sup>1</sup>                                               | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | (23)                         | -                                                       | (23)                             |
| Dividendes déclarés sur<br>les actions ordinaires<br>(1,2250 \$ par action)                                    | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | (300)                        | -                                                       | (300)                            |
| Actions ordinaires émises en<br>vertu du régime d'achat<br>d'actions                                           | 51                    | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | -                                                       | 51                               |
| Émission d'actions ordinaires,<br>déduction faite des frais<br>d'émission après impôts                         | 41                    | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | -                                                       | 41                               |
| Options exercées par les<br>dirigeants                                                                         | 3                     | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | -                                                       | 3                                |
| <b>Solde au 30 juin 2020</b>                                                                                   | <b>6 435 \$</b>       | <b>1 004 \$</b>         | <b>78 \$</b>        | <b>413 \$</b>                                                         | <b>1 298 \$</b>              | <b>36 \$</b>                                            | <b>9 264 \$</b>                  |

en millions de dollars  
canadiens

### Pour les six mois clos le 30 juin 2020

|                                                                                                             |                 |                 |              |               |                 |              |                 |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|--------------|---------------|-----------------|--------------|-----------------|
| <b>Solde au 31 décembre 2019</b>                                                                            | <b>6 216 \$</b> | <b>1 004 \$</b> | <b>78 \$</b> | <b>95 \$</b>  | <b>1 173 \$</b> | <b>35 \$</b> | <b>8 601 \$</b> |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                   | -               | -               | -            | -             | 615             | 1            | 616             |
| Autres éléments du résultat<br>étendu, déduction faite de la<br>charge d'impôts de<br>5 millions de dollars | -               | -               | -            | 318           | -               | 1            | 319             |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions privilégiées <sup>2</sup>                                            | -               | -               | -            | -             | (34)            | -            | (34)            |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions ordinaires<br>(1,8375 \$ par action)                                 | -               | -               | -            | -             | (449)           | -            | (449)           |
| Actions ordinaires émises en<br>vertu du régime d'achat<br>d'actions                                        | 99              | -               | -            | -             | -               | -            | 99              |
| Émission d'actions ordinaires,<br>déduction faite des frais<br>d'émission après impôts                      | 99              | -               | -            | -             | -               | -            | 99              |
| Options exercées par les<br>dirigeants                                                                      | 20              | -               | (1)          | -             | -               | -            | 19              |
| Adoption de la norme sur la<br>comptabilisation des pertes<br>de crédit (note 2)                            | -               | -               | -            | -             | (7)             | -            | (7)             |
| Divers                                                                                                      | 1               | -               | 1            | -             | -               | (1)          | 1               |
| <b>Solde au 30 juin 2020</b>                                                                                | <b>6 435 \$</b> | <b>1 004 \$</b> | <b>78 \$</b> | <b>413 \$</b> | <b>1 298 \$</b> | <b>36 \$</b> | <b>9 264 \$</b> |

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

1) 0,31940 \$ par action de série A; 0,35010 \$ par action de série B; 0,59012 \$ par action de série C; 0,56250 \$ par action de série E; 0,525260 \$ par action de série F; et 0,61250 \$ par action de série H.

2) 0,47910 \$ par action de série A; 0,56910 \$ par action de série B; 0,88518 \$ par action de série C; 0,84375 \$ par action de série E; 0,79089 \$ par action de série F; et 0,91875 \$ par action de série H.

# Emera Inc.

## États des variations des capitaux propres consolidés condensés (non audité)

| en millions de dollars<br>canadiens                                                      | Actions<br>ordinaires | Actions<br>privilégiées | Surplus<br>d'apport | Cumul des<br>autres<br>éléments<br>du résultat<br>étendu<br>(«CAÉRE») | Bénéfices<br>non<br>répartis | Participa-<br>tions ne<br>donnant<br>pas le<br>contrôle | Total des<br>capitaux<br>propres |
|------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|-----------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2019</b>                                          |                       |                         |                     |                                                                       |                              |                                                         |                                  |
| Solde au 31 mars 2019                                                                    | 5 899 \$              | 1 004 \$                | 82 \$               | 217 \$                                                                | 1 249 \$                     | 40 \$                                                   | 8 491 \$                         |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | 115                          | 1                                                       | 116                              |
| Autres éléments du résultat<br>étendu, déduction faite de la<br>charge d'impôts de néant | -                     | -                       | -                   | (136)                                                                 | -                            | (1)                                                     | (137)                            |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions privilégiées <sup>1</sup>                         | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | (12)                         | -                                                       | (12)                             |
| Dividendes déclarés sur<br>les actions ordinaires<br>(0,5875 \$ par action)              | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | (140)                        | -                                                       | (140)                            |
| Émission d'actions privilégiées<br>de GBPC, déduction faite<br>des frais d'émission      | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | 14                                                      | 14                               |
| Rachat d'actions privilégiées<br>de GBPC                                                 | -                     | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | (19)                                                    | (19)                             |
| Actions ordinaires émises en<br>vertu du régime d'achat<br>d'actions                     | 50                    | -                       | -                   | -                                                                     | -                            | -                                                       | 50                               |
| Options exercées par les<br>dirigeants                                                   | 61                    | -                       | (3)                 | -                                                                     | -                            | -                                                       | 58                               |
| Solde au 30 juin 2019                                                                    | 6 010 \$              | 1 004 \$                | 79 \$               | 81 \$                                                                 | 1 212 \$                     | 35 \$                                                   | 8 421 \$                         |

en millions de dollars  
canadiens

### Pour les six mois clos le 30 juin 2019

|                                                                                                            |          |          |       |        |          |       |          |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|-------|--------|----------|-------|----------|
| Solde au 31 décembre 2018                                                                                  | 5 816 \$ | 1 004 \$ | 84 \$ | 338 \$ | 1 075 \$ | 41 \$ | 8 358 \$ |
| Bénéfice net d'Emera Inc.                                                                                  | -        | -        | -     | -      | 438      | 2     | 440      |
| Autres éléments du résultat<br>étendu, déduction faite de la<br>charge d'impôts de 1 million<br>de dollars | -        | -        | -     | (257)  | -        | (1)   | (258)    |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions privilégiées <sup>2</sup>                                           | -        | -        | -     | -      | (23)     | -     | (23)     |
| Dividendes déclarés sur les<br>actions ordinaires<br>(1,1750 \$ par action)                                | -        | -        | -     | -      | (278)    | -     | (278)    |
| Émission d'actions privilégiées<br>de GBPC, déduction faite<br>des frais d'émission                        | -        | -        | -     | -      | -        | 14    | 14       |
| Rachat d'actions privilégiées<br>de GBPC                                                                   | -        | -        | -     | -      | -        | (19)  | (19)     |
| Actions ordinaires émises en<br>vertu du régime d'achat<br>d'actions                                       | 101      | -        | -     | -      | -        | -     | 101      |
| Options exercées par les<br>dirigeants                                                                     | 93       | -        | (5)   | -      | -        | -     | 88       |
| Divers                                                                                                     | -        | -        | -     | -      | -        | (2)   | (2)      |
| Solde au 30 juin 2019                                                                                      | 6 010 \$ | 1 004 \$ | 79 \$ | 81 \$  | 1 212 \$ | 35 \$ | 8 421 \$ |

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

1) 0,15970 \$ par action de série A; 0,21150 \$ par action de série B; 0,29506 \$ par action de série C; 0,28125 \$ par action de série E; 0,265625 \$ par action de série F; et 0,306250 \$ par action de série H.

2) 0,31940 \$ par action de série A; 0,43210 \$ par action de série B; 0,59012 \$ par action de série C; 0,56250 \$ par action de série E; 0,53125 \$ par action de série F; et 0,61250 \$ par action de série H.



## **Emera Inc.**

### **Notes afférentes aux états financiers intermédiaires consolidés condensés (non audité)**

**Aux 30 juin 2020 et 2019**

## **1. SOMMAIRE DES PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES**

### **Nature des activités**

Emera Inc. («Emera» ou la «société») est une société d'énergie et de services qui investit dans la production, le transport et la distribution d'électricité ainsi que dans le transport et la distribution du gaz.

Au 30 juin 2020, les secteurs isolables d'Emera Inc. comprennent :

- Une entreprise de services publics d'électricité en Floride, soit Tampa Electric, entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement dans le centre-ouest de la Floride;
- Des entreprises de services publics au Canada, dont :
  - Nova Scotia Power Inc. («NSPI»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement et principal fournisseur d'électricité de la Nouvelle-Écosse,
  - Emera Newfoundland & Labrador Holdings Inc. («ENL»), qui est constituée de deux placements dans des actifs de transport d'une centrale hydroélectrique de 824 mégawatts («MW») située sur le cours inférieur du fleuve Churchill à Muskrat Falls, au Labrador, dont l'exploitant est Nalcor Energy. Les deux placements d'ENL sont les suivants :
    - Un placement de 100 % dans NSP Maritime Link Inc. («NSPML»), qui a aménagé le lien maritime, soit un projet de transport de 1,6 milliard de dollars, y compris deux câbles sous-marins de 170 kilomètres qui relie l'île de Terre-Neuve et la Nouvelle-Écosse. Le lien maritime a été mis en service le 15 janvier 2018,
    - Un placement de 49,2 % dans le capital de Labrador-Island Link Limited Partnership («LIL»), projet de transport d'électricité de 3,7 milliards de dollars à Terre-Neuve-et-Labrador visant à assurer le transport de l'énergie de Muskrat Falls entre le Labrador et l'île de Terre-Neuve. La construction de LIL a été achevée et Nalcor a comptabilisé le premier transfert d'électricité entre le Labrador et Terre-Neuve en juin 2018. Nalcor travaille toujours à la mise en service de LIL. En raison de la pandémie de COVID-19, le 17 mars 2020, Nalcor a annoncé qu'elle avait interrompu les activités de construction au site de Muskrat Falls. Nalcor a repris les travaux en mai 2020 et évalue actuellement l'incidence de l'interruption de la construction sur le calendrier de réalisation des travaux. Se reporter à la note 21 pour en savoir davantage.
- D'autres entreprises de services publics d'électricité, qui comprennent Emera (Caribbean) Incorporated («ECI»), société de portefeuille qui exploite des services publics d'électricité à tarifs réglementés et qui comprend :
  - The Barbados Light & Power Company Limited («BLPC»), entreprise de services publics intégrée verticalement sur l'île de la Barbade,
  - Grand Bahama Power Company Limited («GBPC»), entreprise de services publics d'électricité intégrée verticalement sur l'île de Grand Bahama,
  - une participation de 51,9 % dans Dominica Electricity Services Ltd. («Domlec»), entreprise de services publics intégrée verticalement sur l'île de la Dominique,
  - une participation de 19,5 % dans la société satellite St. Lucia Electricity Services Limited («Lucelec»), entreprise de services publics d'électricité à tarifs réglementés intégrée verticalement sur l'île de Sainte-Lucie.

Le 24 mars 2020, Emera a conclu la vente d'Emera Maine, entreprise qui faisait partie du secteur Autres entreprises de services publics d'électricité. Se reporter à la note 4 pour en savoir davantage.

- Des entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure, qui comprennent :
  - Peoples Gas System («PGS»), entreprise de services publics de distribution de gaz naturel réglementée qui mène des activités d'exploitation en Floride,
  - New Mexico Gas Company, Inc. («NMGC»), entreprise de services publics de distribution de gaz naturel réglementée qui sert des clients au Nouveau-Mexique,
  - SeaCoast Gas Transmission, LLC («SeaCoast»), entreprise de services de distribution de gaz naturel réglementée intraétatique, qui sert la Floride,
  - Emera Brunswick Pipeline Company Limited (le «gazoduc Brunswick»), gazoduc de 145 kilomètres transportant du gaz naturel liquéfié regazéifié de Saint John, au Nouveau-Brunswick, à la frontière des États-Unis en vertu d'une convention de services ferme de 25 ans conclue avec Repsol Energy Canada, qui vient à échéance en 2034,
  - une participation de 12,9 % dans Maritimes & Northeast Pipeline («M&NP»), gazoduc de 1 400 kilomètres qui transporte du gaz naturel partout dans les marchés des provinces de l'Atlantique au Canada et du nord-est des États-Unis.

Au 30 juin 2020, les placements d'Emera dans d'autres sociétés à tarifs non réglementés liées au secteur énergétique (compris dans le secteur Divers) étaient composés de ce qui suit :

- Emera Energy, qui comprend :
  - Emera Energy Services («EES»), entreprise d'énergie physique qui achète et vend du gaz naturel et de l'électricité et offre des services de gestion d'actifs énergétiques connexes,
  - Brooklyn Power Corporation («Brooklyn Energy»), centrale électrique située à Brooklyn, en Nouvelle-Écosse,
  - une participation de coentreprise de 50,0 % dans Bear Swamp Power Company LLC («Bear Swamp»), centrale hydroélectrique à stockage pompé dans le nord-ouest du Massachusetts.
- Emera Reinsurance Limited, compagnie d'assurance captive offrant des contrats d'assurance et de réassurance à Emera et certaines sociétés affiliées, afin de favoriser une gestion des risques et des niveaux de franchise plus rentables à l'échelle d'Emera;
- Emera US Finance LP («Emera Finance») et TECO Finance, Inc. («TECO Finance»), filiales de financement d'Emera;
- Emera US Holdings Inc., société de portefeuille détenue en propriété exclusive pour certains actifs d'Emera aux États-Unis;
- d'autres placements.

En 2019, la société a conclu la vente d'actifs auparavant compris dans le secteur Divers, y compris la vente des centrales alimentées au gaz en Nouvelle-Angleterre et de la centrale de Bayside d'Emera Energy ainsi que les immobilisations corporelles et les stocks d'Emera Utility Services.

## Mode de présentation

Les présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités sont préparés et présentés conformément aux principes comptables généralement reconnus («PCGR») des États-Unis. Les principales méthodes comptables appliquées aux présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités sont conformes à celles présentées dans les états financiers consolidés audités au 31 décembre 2019 et pour l'exercice clos à cette date, à l'exception de ce qui est indiqué à la note 2.

De l'avis de la direction, les présents états financiers intermédiaires consolidés condensés non audités incluent tous les rajustements qui sont récurrents et nécessaires pour présenter fidèlement la situation financière d'Emera. Les résultats financiers pour cette période intermédiaire ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats qui peuvent être prévus pour toute autre période intermédiaire ou pour l'exercice qui prendra fin le 31 décembre 2020.

Tous les montants sont présentés en dollars canadiens, à moins d'indication contraire.

## Utilisation des estimations de la direction

La préparation d'états financiers consolidés selon les PCGR des États-Unis exige que la direction fasse des estimations et pose des hypothèses qui peuvent influencer sur les montants comptabilisés des actifs et des passifs à la date des états financiers et les montants comptabilisés des produits et des charges au cours des périodes visées. Les éléments importants à l'égard desquels la direction est tenue de faire des estimations sont les actifs et les passifs à tarifs réglementés, les prestations de retraite et les avantages complémentaires de retraite, les produits non facturés, la durée de vie utile des actifs amortissables, l'évaluation de la perte de valeur de l'écart d'acquisition et des actifs à long terme, les impôts sur les bénéfices, les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations, les coûts indirects capitalisés et l'évaluation des instruments financiers. La direction évalue les estimations de la société régulièrement d'après les résultats passés, la conjoncture et les hypothèses jugées raisonnables au moment où elles sont faites, tout rajustement étant comptabilisé dans les résultats au cours de l'exercice où il survient.

Au cours des trois mois et des six mois clos le 30 juin 2020, l'actuelle pandémie de COVID-19 a touché tous les territoires dans lesquels Emera exerce ses activités. Emera a observé une baisse de la charge sollicitée et une augmentation des charges d'exploitation en raison de la COVID-19. Les répercussions varient d'une entreprise de services publics à l'autre, mais sur une base consolidée, la COVID-19 n'a pas eu d'incidence importante sur le bénéfice net à ce jour, ce qui s'explique principalement par une variation favorable de la composition des ventes aux catégories de clients du secteur résidentiel. Le temps clément, particulièrement en Floride, a réduit davantage l'incidence sur une base consolidée. Les entreprises de services publics d'Emera offrent des services essentiels et continuent d'exercer leurs activités et de répondre à la demande des clients. Les gouvernements du monde entier ont mis en place des mesures visant à faire face à la pandémie, notamment des restrictions à l'égard des déplacements et du transport, des quarantaines, la distanciation physique, des fermetures d'espaces commerciaux et d'installations industrielles, des arrêts d'activités, des consignes à l'égard du refuge sur place et d'autres mesures relatives à la santé. Ces diverses mesures ont une incidence négative sur l'économie à l'échelle mondiale, nationale et locale. Les marchés boursiers mondiaux ont connu une volatilité importante et se sont considérablement affaiblis. Les gouvernements et les banques centrales mettent en œuvre des mesures visant à stabiliser la conjoncture économique. Le rythme et la vigueur de la reprise économique sont incertains et pourraient varier d'un territoire à l'autre.

La direction a analysé l'incidence de la pandémie de COVID-19 sur ses estimations et ses jugements et a conclu qu'aucun ajustement significatif n'était requis pour les trois mois et les six mois clos le 30 juin 2020.

### *Évaluation de la perte de valeur de l'écart d'acquisition*

La direction a évalué si les incidences potentielles de la pandémie de COVID-19 sur les résultats futurs pourraient donner lieu à l'exécution d'un test de dépréciation de l'écart d'acquisition au deuxième trimestre de 2020 et a déterminé qu'il était plus probable qu'improbable que la juste valeur des unités d'exploitation avec un écart d'acquisition dépasse leur valeur comptable respective au 30 juin 2020.

Au 30 juin 2020, une tranche de 6,0 milliards de dollars de l'écart d'acquisition d'Emera était liée à TECO Energy (unités d'exploitation Tampa Electric, PGS et NMGC). En raison de l'excédent important de la juste valeur de ces unités d'exploitation sur leur valeur comptable établi dans le cadre du dernier test de dépréciation quantitatif effectué au quatrième trimestre de 2019, la direction ne s'attend pas à ce que la pandémie de COVID-19 ait une incidence sur l'écart d'acquisition de ces unités d'exploitation.

Au 30 juin 2020, une tranche de 73 millions de dollars de l'écart d'acquisition d'Emera était liée à GBPC. L'écart d'acquisition calculé pour cette unité d'exploitation est plus sensible aux variations des résultats futurs prévus. La COVID-19 pourrait avoir une incidence défavorable sur les résultats futurs et donner lieu à une perte de valeur; il n'est toutefois pas possible de déterminer ou d'estimer raisonnablement l'incidence de la COVID-19 sur les résultats futurs à ce moment-ci. Aucune perte de valeur n'a été comptabilisée pour les trois mois et les six mois clos le 30 juin 2020.

### *Évaluation de la perte de valeur des actifs à long terme*

La direction a évalué si les incidences potentielles de la pandémie de COVID-19 sur les flux de trésorerie futurs non actualisés pourraient indiquer que les actifs à long terme ne sont pas recouvrables. Au 30 juin 2020, il n'existait aucun indice de perte de valeur des actifs à long terme d'Emera. L'incidence de la COVID-19 pourrait amener la société à déprécier les actifs à long terme dans l'avenir; toutefois, rien n'indique à l'heure actuelle que les flux de trésorerie futurs seraient touchés au point où les actifs à long terme de la société ne seraient pas recouvrables.

Des pertes de valeur de respectivement 3 millions de dollars (3 millions de dollars, déduction faite des impôts) et 25 millions de dollars (26 millions de dollars, déduction faite des impôts) ont été comptabilisées à l'égard de certains actifs pour les trois mois et les six mois clos le 30 juin 2020.

### *Prestations de retraite et avantages complémentaires de retraite*

La pandémie de COVID-19 pourrait avoir une incidence sur les hypothèses actuarielles clés utilisées pour comptabiliser les avantages complémentaires de retraite, y compris les taux de rendement prévus sur les actifs des régimes et les taux d'actualisation utilisés pour déterminer l'obligation au titre des prestations constituées, les coûts des prestations et les exigences annuelles de capitalisation des régimes de retraite. Les fluctuations des rendements réels sur les marchés boursiers et les variations des taux d'intérêt découlant de la pandémie de COVID-19 peuvent également entraîner des variations des coûts des prestations de retraite et en matière de capitalisation dans des périodes ultérieures.

L'étendue de l'incidence future de la COVID-19 sur les résultats financiers et les activités de la société ne peut pas être estimée à l'heure actuelle et dépendra de l'évolution de la situation, notamment de la durée et de la gravité de la pandémie, d'autres mesures que pourraient prendre les gouvernements, ainsi que de l'activité économique et de la consommation d'énergie futures. Les résultats réels peuvent différer considérablement de ces estimations.

### **Caractère saisonnier des activités**

Les résultats intermédiaires ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats pour l'ensemble de l'exercice, surtout en raison de facteurs saisonniers. Les ventes d'électricité et de gaz et le transport et la distribution connexes varient au cours d'un exercice. L'apport du premier trimestre aux résultats est important du fait qu'une grande partie des activités de la société se déroulent dans le nord-est de l'Amérique du Nord, où l'hiver est la haute saison pour l'électricité. Les résultats du troisième trimestre sont plus solides également, l'été constituant la haute saison pour l'électricité en Floride. Les conditions météorologiques ainsi que la fréquence et l'intensité des tempêtes peuvent également avoir une incidence sur les résultats de certains trimestres. En 2020, les résultats trimestriels peuvent également subir l'incidence de la pandémie de COVID-19.

### **Débiteurs et provision pour créances douteuses**

Les comptes clients de services publics sont comptabilisés au montant facturé et ne portent pas intérêt. Les modalités de paiement normales pour les ventes d'électricité et de gaz sont d'environ 30 jours. Des frais de retard peuvent être imputés aux soldes après l'échéance.

La société est exposée à un risque de crédit relativement aux comptes clients. Tous les nouveaux clients peuvent faire l'objet d'une évaluation du crédit. Des dépôts sont exigés pour certains comptes, au besoin. La société maintient également des provisions relativement aux créances irrécouvrables éventuelles, lesquelles sont évaluées régulièrement.

La direction estime les créances irrécouvrables après avoir tenu compte des pertes passées, des dépôts des clients, des faits actuels, des caractéristiques des comptes actuels, et des prévisions raisonnables et justifiables qui ont une incidence sur la recouvrabilité des montants présentés. Les provisions pour pertes sur créances sont passées en charges afin de maintenir la provision globale à un niveau considéré comme adéquat pour couvrir les pertes prévues. Les créances sont radiées et déduites de la provision lorsqu'elles sont réputées irrécouvrables.

L'incidence économique future potentielle de la COVID-19, dans les territoires où Emera exerce ses activités, peut se faire sentir sur le classement chronologique et la recouvrabilité des comptes clients.

## **2. MODIFICATION DE MÉTHODE COMPTABLE**

Les nouvelles méthodes comptables relatives aux PCGR des États-Unis qui s'appliquent à la société, et qui ont été adoptées par celle-ci en 2020, sont présentées ci-après :

### **Évaluation des pertes de crédit attendues sur les instruments financiers**

La société a adopté l'Accounting Standard Update («ASU») 2016-13, *Measurement of Credit Losses on Financial Instruments*, le 1<sup>er</sup> janvier 2020. Cette norme fournit des lignes directrices sur l'évaluation des pertes sur crédit liées aux actifs financiers et certains autres instruments qui ne sont pas comptabilisés à la juste valeur par le biais du résultat net, y compris les créances clients et autres débiteurs, les titres de créance, le placement net dans des contrats de location et les risques de crédit hors bilan. Selon les nouvelles lignes directrices, les entités doivent remplacer la méthode actuellement utilisée pour comptabiliser les pertes sur crédit subies par une méthode qui évalue toutes les pertes sur crédit anticipées liées aux actifs financiers d'après les résultats passés, la conjoncture et des prévisions raisonnables et justifiables. La norme exige que des informations supplémentaires soient fournies à l'égard des pertes sur crédit, y compris la méthode utilisée pour comptabiliser les pertes sur crédit et les indicateurs de la qualité du crédit. L'adoption de la norme a donné lieu à une diminution de 7 millions de dollars des bénéfices non répartis dans les états financiers consolidés condensés au 1<sup>er</sup> janvier 2020.

## **3. PRISES DE POSITION COMPTABLES FUTURES**

La société se penche sur l'applicabilité et l'incidence de toutes les ASU publiées par le Financial Accounting Standards Board («FASB»). Les ASU qui ont été publiées, mais qui ne sont pas encore en vigueur, sont conformes à celles présentées dans les états financiers consolidés audités de 2019 de la société, en tenant compte des mises à jour indiquées au paragraphe suivant.

### **Mesures d'allègement à l'égard des incidences de la réforme des taux de référence sur l'information financière**

En mars 2020, le FASB a publié l'ASU 2020-04, *Reference Rate Reform (Topic 848) : Facilitation of the Effects of Reference Rate Reform on Financial Reporting*. La norme prévoit des mesures de simplification et des exemptions facultatives dans le cadre de l'application des PCGR des États-Unis aux modifications de contrats et aux relations de couverture basées sur le LIBOR ou sur un autre taux de référence qui devrait être abandonné. La norme est entrée en vigueur à la date de sa publication et les entités peuvent choisir de l'appliquer de manière prospective jusqu'au 31 décembre 2022. La société évalue actuellement si l'adoption de cette norme aura une incidence sur ses états financiers consolidés.

### **Comptabilisation des instruments convertibles et des contrats dans les capitaux propres d'une entité**

En août 2020, le FASB a publié l'ASU 2020-06, *Debt - Debt with Conversion and Other Options (Subtopic 470-20)* et *Derivatives and Hedging - Contracts in Entity's Own Equity (Subtopic 815-40)*. La norme vient réduire le nombre de modèles de comptabilisation pour les instruments d'emprunt sous forme de débentures convertibles et les actions privilégiées convertibles, en plus de modifier les obligations

d'information. La norme met également à jour les lignes directrices sur l'exclusion du champ d'application des dérivés pour les contrats comptabilisés dans les capitaux propres d'une entité et les lignes directrices connexes sur le bénéfice par action. La norme s'appliquera aux exercices et aux périodes intermédiaires comprises dans ces exercices, ouverts après le 15 décembre 2021. L'adoption anticipée est permise, mais pas avant les exercices ouverts à compter du 15 décembre 2020. La norme fera l'objet d'une application rétrospective modifiée ou d'une application rétrospective intégrale. La société évalue actuellement si l'adoption de cette norme aura une incidence sur ses états financiers consolidés.

#### **4. CESSIONS**

Le 24 mars 2020, Emera a conclu la vente d'Emera Maine pour une valeur d'entreprise totale d'environ 2,0 milliards de dollars, y compris une contrepartie en trésorerie de 1,4 milliard de dollars, une dette cédée et des ajustements du fonds de roulement. Un gain sur cession de 585 millions de dollars (309 millions de dollars après impôts), déduction faite des coûts de transaction, a été comptabilisé dans le secteur Divers dans les «autres produits» dans les états des résultats consolidés condensés.

Les actifs et les passifs d'Emera Maine étaient classés comme détenus en vue de la vente au 25 mars 2019. La société a continué de comptabiliser l'amortissement de ces actifs jusqu'à la date de clôture de l'opération, car l'amortissement continuait de se refléter dans les tarifs imposés aux abonnés et dans la valeur comptable reportée des actifs à la clôture de la vente. Un amortissement total de 53 millions de dollars a été comptabilisé sur ces actifs à compter du 25 mars 2019, date à laquelle ils ont été classés comme détenus en vue de la vente, jusqu'à la date de la vente. Une tranche de 39 millions de dollars sur 53 millions de dollars a été comptabilisée en 2019. Les actifs et les passifs d'Emera Maine étaient pris en compte dans le secteur des autres entreprises de services publics d'électricité de la société.

#### **5. INFORMATION SECTORIELLE**

Emera présente séparément ses secteurs isolables en raison notamment de la diversité de leur cadre d'exploitation, de leur cadre réglementaire et de leurs zones géographiques. Les secteurs sont présentés en fonction des produits, du bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions ordinaires et du total de l'actif de chaque filiale, tels qu'ils sont présentés au principal décideur de l'exploitation de la société. Les cinq secteurs isolables d'Emera sont Entreprise de services publics d'électricité en Floride, Entreprises de services publics d'électricité au Canada, Autres entreprises de services publics d'électricité, Entreprises de services publics de gaz naturel et d'infrastructure, et Divers.

| en millions de dollars canadiens                                               | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Entreprises<br>de services<br>publics de<br>gaz naturel<br>et d'infra-<br>structure | Divers  | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total    |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|---------|----------------------------------------|----------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2020</b>                                |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |         |                                        |          |
| Produits d'exploitation provenant<br>de clients externes <sup>1</sup>          | 627 \$                                                              | 335 \$                                                              | 95 \$                                                            | 212 \$                                                                              | (100)\$ | - \$                                   | 1 169 \$ |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                          | 1                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 2                                                                                   | 6       | (9)                                    | -        |
| Total des produits d'exploitation                                              | 628                                                                 | 335                                                                 | 95                                                               | 214                                                                                 | (94)    | (9)                                    | 1 169    |
| Combustible réglementé pour la<br>production et l'achat<br>d'électricité       | 130                                                                 | 146                                                                 | 37                                                               | -                                                                                   | -       | (1)                                    | 312      |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                 | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 40                                                                                  | -       | -                                      | 40       |
| Amortissement                                                                  | 112                                                                 | 58                                                                  | 16                                                               | 28                                                                                  | 2       | -                                      | 216      |
| Intérêts débiteurs nets                                                        | 39                                                                  | 35                                                                  | 7                                                                | 15                                                                                  | 76      | 1                                      | 173      |
| Intérêts répartis en interne <sup>2</sup>                                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 4                                                                                   | (4)     | -                                      | -        |
| Charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges<br>générales               | 132                                                                 | 69                                                                  | 36                                                               | 79                                                                                  | 22      | (4)                                    | 334      |
| Gain sur la vente et pertes de<br>valeur                                       | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (4)     | -                                      | (4)      |
| Charge (recouvrement) d'impôts<br>sur les bénéfices                            | 28                                                                  | 4                                                                   | -                                                                | 8                                                                                   | (41)    | -                                      | (1)      |
| Bénéfice net (perte nette)<br>attribuable aux porteurs<br>d'actions ordinaires | 146                                                                 | 37                                                                  | 2                                                                | 27                                                                                  | (154)   | -                                      | 58       |
| <b>Pour les six mois clos le 30 juin 2020</b>                                  |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |         |                                        |          |
| Produits d'exploitation provenant<br>de clients externes <sup>1</sup>          | 1 192                                                               | 793                                                                 | 266                                                              | 546                                                                                 | 9       | -                                      | 2 806    |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                          | 3                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 5                                                                                   | 10      | (18)                                   | -        |
| Total des produits d'exploitation                                              | 1 195                                                               | 793                                                                 | 266                                                              | 551                                                                                 | 19      | (18)                                   | 2 806    |
| Combustible réglementé pour la<br>production et l'achat<br>d'électricité       | 272                                                                 | 350                                                                 | 104                                                              | -                                                                                   | -       | (4)                                    | 722      |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                 | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 149                                                                                 | -       | -                                      | 149      |
| Amortissement                                                                  | 228                                                                 | 116                                                                 | 44                                                               | 55                                                                                  | 4       | -                                      | 447      |
| Intérêts débiteurs nets                                                        | 79                                                                  | 70                                                                  | 20                                                               | 30                                                                                  | 158     | -                                      | 357      |
| Intérêts répartis en interne <sup>2</sup>                                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 7                                                                                   | (7)     | -                                      | -        |
| Charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges<br>générales               | 270                                                                 | 148                                                                 | 83                                                               | 163                                                                                 | 57      | (9)                                    | 712      |
| Gain sur la vente et pertes de<br>valeur                                       | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | 560     | -                                      | 560      |
| Charge (recouvrement) d'impôts<br>sur les bénéfices                            | 42                                                                  | 12                                                                  | (8)                                                              | 30                                                                                  | 229     | -                                      | 305      |
| Bénéfice net attribuable aux<br>porteurs d'actions ordinaires                  | 225                                                                 | 129                                                                 | 19                                                               | 97                                                                                  | 111     | -                                      | 581      |
| <b>Au 30 juin 2020</b>                                                         |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |         |                                        |          |
| Total de l'actif                                                               | 17 592                                                              | 6 769                                                               | 1 470                                                            | 5 991                                                                               | 1 175   | (1 118) <sup>3</sup>                   | 31 879   |

1) Tous les soldes et toutes les opérations intersociétés importants ont été éliminés à la consolidation, sauf certaines opérations entre les entités à tarifs réglementés et à tarifs non réglementés, parce que la direction estime que l'élimination de ces opérations entraînerait une sous-évaluation au titre des immobilisations corporelles et des charges d'exploitation et d'entretien et charges générales, ou au titre du combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité. Les opérations intersociétés qui n'ont pas été éliminées sont évaluées au montant de la contrepartie établie et acceptée par les parties liées. Les opérations éliminées sont prises en compte dans la détermination des secteurs isolables.

2) Le bénéfice net sectoriel est présenté sur une base qui comprend les coûts de financement répartis en interne.

3) Découlent principalement du reclassement des impôts reportés consolidés. Les actifs d'impôts reportés sont reclassés et déduits des passifs d'impôts reportés à la consolidation.

| en millions de dollars canadiens                                               | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Entreprises<br>de services<br>publics de<br>gaz naturel<br>et d'infra-<br>structure | Divers | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total    |
|--------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------|----------------------------------------|----------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2019</b>                                |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |        |                                        |          |
| Produits d'exploitation provenant<br>de clients externes <sup>1</sup>          | 694 \$                                                              | 327 \$                                                              | 188 \$                                                           | 238 \$                                                                              | (70)\$ | - \$                                   | 1 377 \$ |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                          | 3                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 5                                                                                   | 11     | (18)                                   | 1        |
| Total des produits d'exploitation                                              | 697                                                                 | 327                                                                 | 188                                                              | 243                                                                                 | (59)   | (18)                                   | 1 378    |
| Combustible réglementé pour la<br>production et l'achat<br>d'électricité       | 209                                                                 | 143                                                                 | 71                                                               | -                                                                                   | -      | (5)                                    | 418      |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                 | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 61                                                                                  | -      | -                                      | 61       |
| Amortissement                                                                  | 113                                                                 | 57                                                                  | 29                                                               | 27                                                                                  | 2      | -                                      | 228      |
| Intérêts débiteurs nets                                                        | 38                                                                  | 37                                                                  | 13                                                               | 15                                                                                  | 82     | -                                      | 185      |
| Intérêts répartis en interne <sup>2</sup>                                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 4                                                                                   | (4)    | -                                      | -        |
| Charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges<br>générales               | 139                                                                 | 69                                                                  | 46                                                               | 75                                                                                  | 29     | (15)                                   | 343      |
| Charge (recouvrement) d'impôts<br>sur les bénéfices                            | 26                                                                  | (7)                                                                 | 3                                                                | 13                                                                                  | (50)   | -                                      | (15)     |
| Bénéfice net (perte nette)<br>attribuable aux porteurs<br>d'actions ordinaires | 125                                                                 | 42                                                                  | 23                                                               | 40                                                                                  | (127)  | -                                      | 103      |
| <b>Pour les six mois clos le 30 juin 2019</b>                                  |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |        |                                        |          |
| Produits d'exploitation provenant<br>de clients externes <sup>1</sup>          | 1 239                                                               | 769                                                                 | 370                                                              | 594                                                                                 | 224    | -                                      | 3 196    |
| Produits intersectoriels <sup>1</sup>                                          | 6                                                                   | 1                                                                   | -                                                                | 11                                                                                  | 21     | (39)                                   | -        |
| Total des produits d'exploitation                                              | 1 245                                                               | 770                                                                 | 370                                                              | 605                                                                                 | 245    | (39)                                   | 3 196    |
| Combustible réglementé pour la<br>production et l'achat<br>d'électricité       | 361                                                                 | 331                                                                 | 137                                                              | -                                                                                   | -      | (10)                                   | 819      |
| Coût réglementé du gaz naturel                                                 | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 197                                                                                 | -      | -                                      | 197      |
| Amortissement                                                                  | 221                                                                 | 113                                                                 | 58                                                               | 54                                                                                  | 6      | -                                      | 452      |
| Intérêts débiteurs nets                                                        | 77                                                                  | 72                                                                  | 26                                                               | 30                                                                                  | 169    | -                                      | 374      |
| Intérêts répartis en interne <sup>2</sup>                                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 7                                                                                   | (7)    | -                                      | -        |
| Charges d'exploitation et<br>d'entretien et charges<br>générales               | 272                                                                 | 142                                                                 | 95                                                               | 154                                                                                 | 74     | (28)                                   | 709      |
| Charge (recouvrement) d'impôts<br>sur les bénéfices                            | 39                                                                  | 1                                                                   | 6                                                                | 34                                                                                  | (13)   | -                                      | 67       |
| Bénéfice net attribuable aux<br>porteurs d'actions ordinaires                  | 186                                                                 | 138                                                                 | 41                                                               | 107                                                                                 | (57)   | -                                      | 415      |
| <b>Au 31 décembre 2019</b>                                                     |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |        |                                        |          |
| Total de l'actif                                                               | 16 214                                                              | 6 717                                                               | 3 069                                                            | 5 489                                                                               | 1 459  | (1 106) <sup>3</sup>                   | 31 842   |

1) Tous les soldes et toutes les opérations intersociétés importants ont été éliminés à la consolidation, sauf certaines opérations entre les entités à tarifs non réglementés et à tarifs réglementés, parce que la direction estime que l'élimination de ces opérations entraînerait une sous-évaluation au titre des immobilisations corporelles et des charges d'exploitation et d'entretien et charges générales, ou au titre du combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité. Les opérations intersociétés qui n'ont pas été éliminées sont évaluées au montant de la contrepartie établie et acceptée par les parties liées. Les opérations éliminées sont prises en compte dans la détermination des secteurs isolables.

2) Le bénéfice net sectoriel est présenté sur une base qui comprend les coûts de financement répartis en interne.

3) Découlent principalement du reclassement des impôts reportés consolidés. Les actifs d'impôts reportés sont reclassés et déduits des passifs d'impôts reportés à la consolidation.



## 6. PRODUITS

Le tableau suivant présente la ventilation des produits de la société par sources principales :

| en millions de dollars<br>canadiens                                   | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Entreprises<br>de services<br>publics de<br>gaz naturel<br>et d'infra-<br>structure | Divers         | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total           |
|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------------|-----------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2020</b>                       |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| <b>Activités à tarifs réglementés</b>                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Produits tirés de l'électricité                                       |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Secteur résidentiel                                                   | 352 \$                                                              | 182 \$                                                              | 36 \$                                                            | - \$                                                                                | - \$           | - \$                                   | 570 \$          |
| Secteur commercial                                                    | 168                                                                 | 90                                                                  | 46                                                               | -                                                                                   | -              | -                                      | 304             |
| Secteur industriel                                                    | 44                                                                  | 51                                                                  | 7                                                                | -                                                                                   | -              | -                                      | 102             |
| Divers produits liés à<br>l'électricité et reports<br>réglementaires  | 61                                                                  | 6                                                                   | 2                                                                | -                                                                                   | -              | -                                      | 69              |
| Divers <sup>1</sup>                                                   | 3                                                                   | 6                                                                   | 4                                                                | -                                                                                   | -              | (1)                                    | 12              |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs réglementés –<br>Électricité | 628                                                                 | 335                                                                 | 95                                                               | -                                                                                   | -              | (1)                                    | 1 057           |
| Produits tirés du gaz                                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Secteur résidentiel                                                   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 93                                                                                  | -              | -                                      | 93              |
| Secteur commercial                                                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 50                                                                                  | -              | -                                      | 50              |
| Secteur industriel                                                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 14                                                                                  | -              | (1)                                    | 13              |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                                   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 15                                                                                  | -              | -                                      | 15              |
| Divers                                                                | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 37                                                                                  | -              | (1)                                    | 36              |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs réglementés –<br>Gaz         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 209                                                                                 | -              | (2)                                    | 207             |
| <b>Activités à tarifs non réglementés</b>                             |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Commercialisation et<br>négociation <sup>4</sup>                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (13)           | -                                      | (13)            |
| Ventes d'énergie <sup>4</sup>                                         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | 2              | (4)                                    | (2)             |
| Divers                                                                | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 5                                                                                   | 4              | -                                      | 9               |
| Réévaluation à la valeur<br>du marché <sup>3</sup>                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (87)           | (2)                                    | (89)            |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs non réglementés              | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 5                                                                                   | (94)           | (6)                                    | (95)            |
| <b>Total des produits<br/>d'exploitation</b>                          | <b>628 \$</b>                                                       | <b>335 \$</b>                                                       | <b>95 \$</b>                                                     | <b>214 \$</b>                                                                       | <b>(94) \$</b> | <b>(9) \$</b>                          | <b>1 169 \$</b> |

**Pour les six mois clos le 30 juin 2020**

**Activités à tarifs réglementés**

Produits tirés de l'électricité

|                                                                |     |    |     |    |     |    |   |    |   |    |   |    |       |    |
|----------------------------------------------------------------|-----|----|-----|----|-----|----|---|----|---|----|---|----|-------|----|
| Secteur résidentiel                                            | 627 | \$ | 446 | \$ | 97  | \$ | - | \$ | - | \$ | - | \$ | 1 170 | \$ |
| Secteur commercial                                             | 336 |    | 210 |    | 126 |    | - |    | - |    | - |    | 672   |    |
| Secteur industriel                                             | 94  |    | 107 |    | 19  |    | - |    | - |    | - |    | 220   |    |
| Divers produits liés à l'électricité et reports réglementaires | 129 |    | 17  |    | 5   |    | - |    | - |    | - |    | 151   |    |

|                     |   |  |    |  |    |  |   |  |   |  |     |  |    |  |
|---------------------|---|--|----|--|----|--|---|--|---|--|-----|--|----|--|
| Divers <sup>1</sup> | 9 |  | 13 |  | 19 |  | - |  | - |  | (3) |  | 38 |  |
|---------------------|---|--|----|--|----|--|---|--|---|--|-----|--|----|--|

|                                                                 |       |  |     |  |     |  |   |  |   |  |     |  |       |  |
|-----------------------------------------------------------------|-------|--|-----|--|-----|--|---|--|---|--|-----|--|-------|--|
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés – Électricité | 1 195 |  | 793 |  | 266 |  | - |  | - |  | (3) |  | 2 251 |  |
|-----------------------------------------------------------------|-------|--|-----|--|-----|--|---|--|---|--|-----|--|-------|--|

Produits tirés du gaz

|                                     |   |  |   |  |   |  |     |  |   |  |     |  |     |  |
|-------------------------------------|---|--|---|--|---|--|-----|--|---|--|-----|--|-----|--|
| Secteur résidentiel                 | - |  | - |  | - |  | 261 |  | - |  | -   |  | 261 |  |
| Secteur commercial                  | - |  | - |  | - |  | 141 |  | - |  | -   |  | 141 |  |
| Secteur industriel                  | - |  | - |  | - |  | 27  |  | - |  | (1) |  | 26  |  |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup> | - |  | - |  | - |  | 30  |  | - |  | -   |  | 30  |  |
| Divers                              | - |  | - |  | - |  | 84  |  | - |  | (4) |  | 80  |  |

|                                                         |   |  |   |  |   |  |     |  |   |  |     |  |     |  |
|---------------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|-----|--|---|--|-----|--|-----|--|
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés – Gaz | - |  | - |  | - |  | 543 |  | - |  | (5) |  | 538 |  |
|---------------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|-----|--|---|--|-----|--|-----|--|

**Activités à tarifs non réglementés**

|                                               |   |  |   |  |   |  |   |  |    |  |   |  |    |  |
|-----------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|---|--|----|--|
| Commercialisation et négociation <sup>4</sup> | - |  | - |  | - |  | - |  | 28 |  | - |  | 28 |  |
|-----------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|---|--|----|--|

|                               |   |  |   |  |   |  |   |  |   |  |     |  |     |  |
|-------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|-----|--|-----|--|
| Ventes d'énergie <sup>4</sup> | - |  | - |  | - |  | - |  | 6 |  | (8) |  | (2) |  |
|-------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|-----|--|-----|--|

|        |   |  |   |  |   |  |   |  |   |  |   |  |    |  |
|--------|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|
| Divers | - |  | - |  | - |  | 8 |  | 9 |  | - |  | 17 |  |
|--------|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|

|                                                 |   |  |   |  |   |  |   |  |      |  |     |  |      |  |
|-------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|------|--|-----|--|------|--|
| Réévaluation à la valeur du marché <sup>3</sup> | - |  | - |  | - |  | - |  | (24) |  | (2) |  | (26) |  |
|-------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|------|--|-----|--|------|--|

|                                                       |   |  |   |  |   |  |   |  |    |  |      |  |    |  |
|-------------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|------|--|----|--|
| Produits tirés des activités à tarifs non réglementés | - |  | - |  | - |  | 8 |  | 19 |  | (10) |  | 17 |  |
|-------------------------------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|--|----|--|------|--|----|--|

|                                          |              |           |            |           |            |           |            |           |           |           |             |           |              |           |
|------------------------------------------|--------------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-------------|-----------|--------------|-----------|
| <b>Total des produits d'exploitation</b> | <b>1 195</b> | <b>\$</b> | <b>793</b> | <b>\$</b> | <b>266</b> | <b>\$</b> | <b>551</b> | <b>\$</b> | <b>19</b> | <b>\$</b> | <b>(18)</b> | <b>\$</b> | <b>2 806</b> | <b>\$</b> |
|------------------------------------------|--------------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|------------|-----------|-----------|-----------|-------------|-----------|--------------|-----------|

1) Le secteur Divers comprend les loyers, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

2) Produits liés à la convention de services du gazoduc Brunswick conclue avec Repsol Energy Canada.

3) Produits qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

4) Comprennent les gains (pertes) résultant du règlement d'instruments dérivés énergétiques qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

| en millions de dollars<br>canadiens                                   | Entreprise<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>en Floride | Entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité<br>au Canada | Autres<br>entreprises<br>de services<br>publics<br>d'électricité | Entreprises<br>de services<br>publics de<br>gaz naturel<br>et d'infra-<br>structure | Divers         | Éliminations<br>inter-<br>sectorielles | Total           |
|-----------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------------|-----------------|
| <b>Pour les trois mois clos le 30 juin 2019</b>                       |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| <b>Activités à tarifs réglementés</b>                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Produits tirés de l'électricité                                       |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Secteur résidentiel                                                   | 348 \$                                                              | 165 \$                                                              | 65 \$                                                            | - \$                                                                                | - \$           | - \$                                   | 578 \$          |
| Secteur commercial                                                    | 187                                                                 | 94                                                                  | 91                                                               | -                                                                                   | -              | -                                      | 372             |
| Secteur industriel                                                    | 56                                                                  | 53                                                                  | 11                                                               | -                                                                                   | -              | -                                      | 120             |
| Divers produits liés à<br>l'électricité et reports<br>réglementaires  | 100                                                                 | 8                                                                   | 4                                                                | -                                                                                   | -              | -                                      | 112             |
| Divers <sup>1</sup>                                                   | 6                                                                   | 7                                                                   | 17                                                               | -                                                                                   | -              | (3)                                    | 27              |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs réglementés –<br>Électricité | 697                                                                 | 327                                                                 | 188                                                              | -                                                                                   | -              | (3)                                    | 1 209           |
| Produits tirés du gaz                                                 |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Secteur résidentiel                                                   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 93                                                                                  | -              | -                                      | 93              |
| Secteur commercial                                                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 61                                                                                  | -              | -                                      | 61              |
| Secteur industriel                                                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 13                                                                                  | -              | -                                      | 13              |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                                   | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 15                                                                                  | -              | -                                      | 15              |
| Divers                                                                | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 57                                                                                  | -              | (5)                                    | 52              |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs réglementés –<br>Gaz         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 239                                                                                 | -              | (5)                                    | 234             |
| <b>Activités à tarifs non réglementés</b>                             |                                                                     |                                                                     |                                                                  |                                                                                     |                |                                        |                 |
| Commercialisation et<br>négociation <sup>4</sup>                      | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (28)           | -                                      | (28)            |
| Ventes d'énergie <sup>4</sup>                                         | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | 2              | (2)                                    | -               |
| Capacité                                                              | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (2)            | -                                      | (2)             |
| Divers                                                                | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 4                                                                                   | 8              | (8)                                    | 4               |
| Réévaluation à la valeur du<br>marché <sup>3</sup>                    | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | -                                                                                   | (39)           | -                                      | (39)            |
| Produits tirés des activités<br>à tarifs non réglementés              | -                                                                   | -                                                                   | -                                                                | 4                                                                                   | (59)           | (10)                                   | (65)            |
| <b>Total des produits<br/>d'exploitation</b>                          | <b>697 \$</b>                                                       | <b>327 \$</b>                                                       | <b>188 \$</b>                                                    | <b>243 \$</b>                                                                       | <b>(59) \$</b> | <b>(18) \$</b>                         | <b>1 378 \$</b> |

**Pour les six mois clos le 30 juin 2019**

**Activités à tarifs réglementés**

Produits tirés de l'électricité

|                                                                 |        |        |        |      |      |      |          |
|-----------------------------------------------------------------|--------|--------|--------|------|------|------|----------|
| Secteur résidentiel                                             | 622 \$ | 417 \$ | 133 \$ | - \$ | - \$ | - \$ | 1 172 \$ |
| Secteur commercial                                              | 347    | 207    | 171    | -    | -    | -    | 725      |
| Secteur industriel                                              | 102    | 108    | 23     | -    | -    | -    | 233      |
| Divers produits liés à l'électricité et reports réglementaires  | 162    | 24     | 7      | -    | -    | -    | 193      |
| Divers <sup>1</sup>                                             | 12     | 14     | 36     | -    | -    | (7)  | 55       |
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés – Électricité | 1 245  | 770    | 370    | -    | -    | (7)  | 2 378    |

Produits tirés du gaz

|                                                         |   |   |   |     |   |      |     |
|---------------------------------------------------------|---|---|---|-----|---|------|-----|
| Secteur résidentiel                                     | - | - | - | 282 | - | -    | 282 |
| Secteur commercial                                      | - | - | - | 159 | - | -    | 159 |
| Secteur industriel                                      | - | - | - | 25  | - | -    | 25  |
| Produits financiers <sup>2, 3</sup>                     | - | - | - | 29  | - | -    | 29  |
| Divers                                                  | - | - | - | 102 | - | (11) | 91  |
| Produits tirés des activités à tarifs réglementés – Gaz | - | - | - | 597 | - | (11) | 586 |

**Activités à tarifs non réglementés**

|                                                       |                 |               |               |               |               |                |                 |
|-------------------------------------------------------|-----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| Commercialisation et négociation <sup>4</sup>         | -               | -             | -             | -             | 26            | -              | 26              |
| Ventes d'énergie <sup>4</sup>                         | -               | -             | -             | -             | 80            | (6)            | 74              |
| Capacité                                              | -               | -             | -             | -             | 36            | -              | 36              |
| Divers                                                | -               | -             | -             | 8             | 18            | (15)           | 11              |
| Réévaluation à la valeur du marché <sup>3</sup>       | -               | -             | -             | -             | 85            | -              | 85              |
| Produits tirés des activités à tarifs non réglementés | -               | -             | -             | 8             | 245           | (21)           | 232             |
| <b>Total des produits d'exploitation</b>              | <b>1 245 \$</b> | <b>770 \$</b> | <b>370 \$</b> | <b>605 \$</b> | <b>245 \$</b> | <b>(39) \$</b> | <b>3 196 \$</b> |

1) Le secteur Divers comprend les loyers, qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

2) Produits liés à la convention de services du gazoduc Brunswick conclue avec Repsol Energy Canada.

3) Produits qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

4) Comprennent les gains (pertes) résultant du règlement d'instruments dérivés énergétiques qui ne correspondent pas à des produits tirés de contrats conclus avec des clients.

*Obligations de prestation qui restent à remplir*

Les obligations de prestation qui restent à remplir se composent principalement de contrats de transport de gaz, de contrats d'éclairage et des ententes à long terme d'approvisionnement en vapeur à échéances déterminées. Au 30 juin 2020, le prix de transaction affecté aux obligations de prestation qui restent à remplir totalisait 351 millions de dollars (347 millions de dollars au 31 décembre 2019). Comme le permet la mesure de simplification de l'ASC 606, ce montant exclut les contrats ayant une durée prévue initiale de un an ou moins et les montants variables qu'Emera comptabilise dans les produits au montant qu'elle a le droit de facturer pour les services fournis. Emera prévoit comptabiliser des produits liés aux obligations de prestation qui restent à remplir jusqu'en 2033.

## 7. PLACEMENTS SOUS INFLUENCE NOTABLE ET QUOTE-PART DU BÉNÉFICE DES PLACEMENTS DANS DES SOCIÉTÉS SATELLITES

|                                     | Valeur comptable aux |             | Quote-part du bénéfice<br>des placements dans des<br>sociétés satellites<br>pour les trois mois clos les |       | Quote-part du bénéfice<br>des placements dans des<br>sociétés satellites<br>pour les six mois clos les |       | Pourcentage<br>de<br>participation |
|-------------------------------------|----------------------|-------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------------------------------------|
|                                     | 30 juin              | 31 décembre | 30 juin                                                                                                  |       | 30 juin                                                                                                |       |                                    |
| en millions de<br>dollars canadiens | 2020                 | 2019        | 2020                                                                                                     | 2019  | 2020                                                                                                   | 2019  | 2020                               |
| LIL <sup>1</sup>                    | 603 \$               | 579 \$      | 12 \$                                                                                                    | 11 \$ | 24 \$                                                                                                  | 22 \$ | 49,2                               |
| NSPML                               | 558                  | 554         | 12                                                                                                       | 12    | 27                                                                                                     | 26    | 100,0                              |
| M&NP <sup>2</sup>                   | 137                  | 138         | 4                                                                                                        | 6     | 9                                                                                                      | 12    | 12,9                               |
| Lucelec <sup>2</sup>                | 44                   | 41          | 1                                                                                                        | 1     | 2                                                                                                      | 2     | 19,5                               |
| Bear Swamp <sup>3</sup>             | -                    | -           | 11                                                                                                       | 10    | 19                                                                                                     | 18    | 50,0                               |
|                                     | 1 342 \$             | 1 312 \$    | 40 \$                                                                                                    | 40 \$ | 81 \$                                                                                                  | 80 \$ |                                    |

1) Emera détient en propriété indirecte la totalité des parts de catégorie B de LIL, soit 24,9 % du total des parts émises. Le pourcentage de la participation d'Emera dans LIL est susceptible de changer selon les investissements qu'Emera et Nalcor Energy devront continuer d'effectuer pour mener à bien la construction de LIL. Le pourcentage ultime du placement d'Emera dans LIL sera déterminé lors de l'établissement des coûts finaux au titre de tous les projets de transport liés aux projets de mise en valeur à Muskrat Falls, y compris les projets de LIL, des actifs de transport du Labrador et du lien maritime, de sorte que le total du placement d'Emera dans le lien maritime et LIL corresponde à 49 % des coûts de tous ces projets de transport.

2) Bien que le pourcentage de sa participation dans ces entités soit relativement faible, Emera exerce une influence notable sur les décisions d'exploitation et les décisions financières de ces sociétés par l'entremise d'une représentation au sein du conseil d'administration. Par conséquent, Emera comptabilise son placement dans ces entités selon la méthode de la mise en équivalence.

3) Le solde du placement dans Bear Swamp est créditeur, principalement en raison d'une distribution de 179 millions de dollars reçue au cours du quatrième trimestre de 2015. Le solde créditeur du placement dans Bear Swamp de 132 millions de dollars (137 millions de dollars en 2019) est comptabilisé dans les autres passifs à long terme des bilans consolidés condensés.

Emera comptabilise sa quote-part des droits variables dans NSPML comme un placement dans une société satellite (note 24). Le tableau qui suit résume le bilan consolidé de NSPML :

| Aux<br>en millions de dollars canadiens | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
|-----------------------------------------|-----------------|---------------------|
| <b>Bilan</b>                            |                 |                     |
| Actif à court terme                     | 66 \$           | 69 \$               |
| Immobilisations corporelles             | 1 650           | 1 671               |
| Actifs réglementaires                   | 206             | 177                 |
| Actif à long terme                      | 32              | 32                  |
| Total de l'actif                        | 1 954 \$        | 1 949 \$            |
| Passif à court terme                    | 60 \$           | 23 \$               |
| Dette à long terme                      | 1 248           | 1 288               |
| Passif à long terme                     | 88              | 84                  |
| Capitaux propres                        | 558             | 554                 |
| Total du passif et des capitaux propres | 1 954 \$        | 1 949 \$            |

## 8. AUTRES PRODUITS NETS (CHARGES NETTES)

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                            | Trois mois clos les<br>30 juin |      | Six mois clos les<br>30 juin |       |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|------|------------------------------|-------|
|                                                                                         | 2020                           | 2019 | 2020                         | 2019  |
| Gain sur la vente et pertes de valeur <sup>1</sup>                                      | (4) \$                         | - \$ | 560 \$                       | - \$  |
| Provision pour fonds sous forme de capitaux<br>propres utilisés pendant la construction | 11                             | 4    | 20                           | 8     |
| Divers                                                                                  | 17                             | 2    | 7                            | 11    |
|                                                                                         | 24 \$                          | 6 \$ | 587 \$                       | 19 \$ |

1) Se reporter à la note 4 pour en savoir davantage sur le gain sur la vente d'Emera Maine.

## 9. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES

La provision pour impôts sur les bénéfices diffère de celle qui est calculée d'après la combinaison du taux d'imposition fédéral et du taux d'imposition provincial prévus par la loi pour les raisons suivantes :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                  | Trois mois clos les<br>30 juin |         | Six mois clos les<br>30 juin |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------|------------------------------|--------|
|                                                                                                                               | 2020                           | 2019    | 2020                         | 2019   |
| Bénéfice avant provision pour impôts sur les bénéfices                                                                        | 80 \$                          | 101 \$  | 921 \$                       | 507 \$ |
| Taux d'imposition prévu par la loi                                                                                            | 29,5 %                         | 31 %    | 29,5 %                       | 31 %   |
| Impôts sur les bénéfices au taux d'imposition prévu par la loi                                                                | 24                             | 31      | 272                          | 157    |
| Autre incidence de la vente d'Emera Maine                                                                                     | 10                             | -       | 102                          | -      |
| Amortissement des passifs réglementaires d'impôts sur les bénéfices reportés                                                  | (11)                           | (11)    | (27)                         | (16)   |
| Impôts reportés sur les bénéfices réglementés comptabilisés comme actifs réglementaires et passifs réglementaires             | (6)                            | (13)    | (27)                         | (34)   |
| Variation du taux d'impôt étranger                                                                                            | (8)                            | (13)    | (17)                         | (25)   |
| Réévaluation des actifs et passifs d'impôts reportés à la suite de la modification du taux d'imposition de la Nouvelle-Écosse | -                              | -       | 12                           | -      |
| Incidence fiscale de la quote-part du bénéfice dans des sociétés satellites                                                   | (4)                            | (4)     | (8)                          | (9)    |
| Divers                                                                                                                        | (6)                            | (5)     | (2)                          | (6)    |
| Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                                                              | (1) \$                         | (15) \$ | 305 \$                       | 67 \$  |
| Taux d'imposition en vigueur                                                                                                  | (1) %                          | (15) %  | 33 %                         | 13 %   |

L'augmentation du taux d'imposition en vigueur est surtout attribuable à la vente d'Emera Maine. Par rapport aux périodes correspondantes de l'exercice précédent, l'augmentation s'explique également par la baisse des impôts reportés sur les bénéfices réglementés comptabilisés comme actifs réglementaires et passifs réglementaires.

Le 10 mars 2020, le projet de loi 243 de la Nouvelle-Écosse, intitulé *Financial Measures (2020) Act* (la «Financial Measures Act») a été adopté. Il prévoit une réduction du taux provincial d'imposition des sociétés de la Nouvelle-Écosse de 16 % à 14 %. Par conséquent, le taux d'imposition combiné fédéral et provincial prévu par la loi a été réduit, passant de 31 % à 29,5 % en 2020, et sera abaissé à 29 % pour les années suivantes.

Par suite de l'adoption de la Financial Measures Act au premier trimestre de 2020, la société a dû réévaluer certains de ses actifs et passifs d'impôts reportés au Canada sur la base des nouveaux taux d'imposition. La société a comptabilisé une diminution de 52 millions de dollars à l'égard de ses passifs d'impôts reportés, montant net, et une diminution correspondante à l'égard de ses actifs réglementaires d'impôts reportés, montant net, étant donné que les avantages découlant de la diminution des passifs d'impôts reportés, montant net, devraient être remboursés aux clients au cours des exercices futurs. La société a comptabilisé également une charge d'impôts sur les bénéfices de 12 millions de dollars au premier trimestre de 2020 à la suite de la réévaluation de certains actifs d'impôts reportés nets.

Le 25 mars 2020, le projet de loi C-13, *Loi sur les mesures d'urgence visant la COVID-19* (la «loi sur la COVID-19») a été adopté au Canada, garantissant la mise en œuvre rapide et l'administration de mesures visant à protéger la santé et la sécurité des Canadiens et à stabiliser l'économie. En outre, le gouvernement du Canada a annoncé que les entreprises ont la possibilité de reporter certains paiements d'impôt. La société ne prévoit pas que la loi sur la COVID-19 ou d'autres mesures annoncées par le gouvernement du Canada auront une incidence importante.

Le 27 mars 2020, la *Coronavirus Aid, Relief, and Economic Security Act* ou *CARES Act* (la « loi CARES ») a été promulguée aux États-Unis. Cette loi prévoit plusieurs dispositions à l'intention des entreprises, notamment le report des paiements de charges sociales des employeurs, un crédit d'impôt au titre de la rétention des employés, des modifications temporaires des règles visant la limite de déduction des frais d'intérêts des entreprises, des modifications des règles visant le report rétroactif et le plafond des pertes d'exploitation nettes, et un allègement à l'égard de l'impôt minimum de remplacement des sociétés. Selon les dispositions relatives à l'impôt minimum de remplacement, les sociétés peuvent obtenir plus rapidement le remboursement des crédits reportés au titre de cet impôt. Au premier trimestre de 2020, la société a reclassé dans les débiteurs et autres actifs à court terme un montant de 77 millions de dollars en crédits reportés au titre de l'impôt minimum de remplacement des actifs d'impôts reportés puisqu'elle prévoit en percevoir le remboursement en 2020. La société ne prévoit pas que la loi CARES aura d'autres incidences importantes.

## 10. ACTIONS ORDINAIRES

**Autorisées :** Nombre illimité d'actions ordinaires sans valeur nominale

|                                                                                            | En millions<br>d'actions | En millions de dollars<br>canadiens |
|--------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------|
| <b>Émises et en circulation :</b>                                                          |                          |                                     |
| Solde au 31 décembre 2019                                                                  | 242,48                   | 6 216 \$                            |
| Émission d'actions ordinaires <sup>1</sup>                                                 | 1,73                     | 99                                  |
| Émises au comptant en vertu des régimes d'achat d'actions,<br>au prix du marché            | 1,81                     | 101                                 |
| Escompte sur les actions achetées en vertu du régime de<br>réinvestissement des dividendes | -                        | (2)                                 |
| Options exercées en vertu du régime d'options sur actions<br>à l'intention des dirigeants  | 0,42                     | 20                                  |
| Régime d'achat d'actions à l'intention des employés                                        | -                        | 1                                   |
| <b>Solde au 30 juin 2020</b>                                                               | <b>246,44</b>            | <b>6 435 \$</b>                     |

1) Au deuxième trimestre de 2020, 745 121 actions ordinaires ont été émises dans le cadre du programme d'émission d'actions au cours du marché (le « programme ACM ») au prix moyen de 55,33 \$ l'action, pour un produit brut de 41,2 millions de dollars (40,7 millions de dollars, déduction faite des frais d'émission). Au cours des six mois clos le 30 juin 2020, 1 728 103 actions ordinaires ont été émises dans le cadre du programme ACM au prix moyen de 57,87 \$ l'action, pour un produit brut de 100 millions de dollars (98,7 millions de dollars, déduction faite des frais d'émission). Au 30 juin 2020, une limite globale de ventes brutes de 400 millions de dollars demeurerait disponible à des fins d'émission en vertu du programme ACM.

## 11. RÉSULTAT PAR ACTION

Le tableau suivant rapproche le calcul du résultat de base et dilué par action :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens (sauf les montants par action) | Trois mois clos les<br>30 juin |          | Six mois clos les<br>30 juin |          |
|-----------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------|------------------------------|----------|
|                                                                             | 2020                           | 2019     | 2020                         | 2019     |
| <b>Numérateur</b>                                                           |                                |          |                              |          |
| Bénéfice net attribuable aux porteurs d'actions ordinaires                  | 58,0 \$                        | 103,5 \$ | 581,1 \$                     | 415,3 \$ |
| <b>Numérateur – résultat dilué</b>                                          | 58,0                           | 103,5    | 581,1                        | 415,3    |
| <b>Dénominateur</b>                                                         |                                |          |                              |          |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation                    | 245,4                          | 237,7    | 244,4                        | 236,3    |
| Nombre moyen pondéré d'unités d'actions différées en circulation            | 1,3                            | 1,5      | 1,3                          | 1,5      |
| Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – de base          | 246,7                          | 239,2    | 245,7                        | 237,8    |
| Rémunération à base d'actions                                               | 0,4                            | 0,5      | 0,4                          | 0,5      |
| Régime de réinvestissement des dividendes                                   | 0,9                            | -        | 0,9                          | -        |
| Déventures convertibles                                                     | -                              | 0,1      | -                            | 0,1      |
| <b>Nombre moyen pondéré d'actions ordinaires en circulation – dilué</b>     | 248,0                          | 239,8    | 247,0                        | 238,4    |
| <b>Résultat par action ordinaire</b>                                        |                                |          |                              |          |
| De base                                                                     | 0,24 \$                        | 0,43 \$  | 2,37 \$                      | 1,75 \$  |
| Dilué                                                                       | 0,23 \$                        | 0,43 \$  | 2,35 \$                      | 1,74 \$  |



## 12. CUMUL DES AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT ÉTENDU

Les composantes du cumul des autres éléments du résultat étendu, déduction faite des impôts, sont comme suit :

| en millions de dollars<br>canadiens                                              | (Perte latente)<br>gain latent à la<br>conversion des<br>comptes<br>d'établissements<br>étrangers<br>autonomes | Variation<br>nette des<br>couvertures<br>de<br>placements<br>nets | (Pertes)<br>gains sur<br>instruments<br>dérivés<br>comptabilisés<br>comme<br>couvertures<br>de flux de<br>trésorerie | Variation<br>nette des<br>placements<br>disponibles<br>à la vente | Variation nette<br>des coûts non<br>comptabilisés<br>des prestations<br>de retraite et<br>des avantages<br>complémentaires de<br>retraite | Total du<br>CAÉRÉ |
|----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|
| Pour les six mois clos le 30 juin 2020                                           |                                                                                                                |                                                                   |                                                                                                                      |                                                                   |                                                                                                                                           |                   |
| Solde au 1 <sup>er</sup> janvier 2020                                            | 253 \$                                                                                                         | 4 \$                                                              | (1) \$                                                                                                               | (1) \$                                                            | (160) \$                                                                                                                                  | 95 \$             |
| Autres éléments du<br>résultat étendu, avant<br>reclassements                    | 395                                                                                                            | (75)                                                              | (2)                                                                                                                  | -                                                                 | -                                                                                                                                         | 318               |
| Montants reclassés hors<br>du cumul des autres<br>éléments du résultat<br>étendu | -                                                                                                              | -                                                                 | 2                                                                                                                    | -                                                                 | (2)                                                                                                                                       | -                 |
| Autres éléments du<br>résultat étendu de la<br>période, montant net              | 395                                                                                                            | (75)                                                              | -                                                                                                                    | -                                                                 | (2)                                                                                                                                       | 318               |
| <b>Solde au 30 juin 2020</b>                                                     | <b>648 \$</b>                                                                                                  | <b>(71) \$</b>                                                    | <b>(1) \$</b>                                                                                                        | <b>(1) \$</b>                                                     | <b>(162) \$</b>                                                                                                                           | <b>413 \$</b>     |
| Pour les six mois clos le 30 juin 2019                                           |                                                                                                                |                                                                   |                                                                                                                      |                                                                   |                                                                                                                                           |                   |
| Solde au 1 <sup>er</sup> janvier 2019                                            | 654 \$                                                                                                         | (74) \$                                                           | (7) \$                                                                                                               | (1) \$                                                            | (234) \$                                                                                                                                  | 338 \$            |
| Autres éléments du<br>résultat étendu, avant<br>reclassements                    | (337)                                                                                                          | 67                                                                | 3                                                                                                                    | -                                                                 | -                                                                                                                                         | (267)             |
| Montants reclassés hors<br>du cumul des autres<br>éléments du résultat<br>étendu | -                                                                                                              | -                                                                 | 2                                                                                                                    | -                                                                 | 8                                                                                                                                         | 10                |
| Autres éléments du<br>résultat étendu de la<br>période, montant net              | (337)                                                                                                          | 67                                                                | 5                                                                                                                    | -                                                                 | 8                                                                                                                                         | (257)             |
| <b>Solde au 30 juin 2019</b>                                                     | <b>317 \$</b>                                                                                                  | <b>(7) \$</b>                                                     | <b>(2) \$</b>                                                                                                        | <b>(1) \$</b>                                                     | <b>(226) \$</b>                                                                                                                           | <b>81 \$</b>      |

Les reclassements hors du cumul des autres éléments du résultat étendu sont comme suit :

| Pour les                                                                                                                    |                                                                                               | Trois mois clos les | Six mois clos les                |             |              |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------|-------------|--------------|
| en millions de dollars canadiens                                                                                            |                                                                                               | 30 juin             | 30 juin                          |             |              |
|                                                                                                                             |                                                                                               | 2020                | 2019                             | 2020        | 2019         |
|                                                                                                                             | Élément touché dans les états financiers consolidés                                           |                     | Montants reclassés hors du CAÉRE |             |              |
| <b>Pertes (gains) sur instruments dérivés comptabilisés comme couvertures de flux de trésorerie</b>                         |                                                                                               |                     |                                  |             |              |
| Contrats de change à terme                                                                                                  | Produits d'exploitation – activités à tarifs réglementés                                      | 1 \$                | - \$                             | 2 \$        | 2 \$         |
| Total                                                                                                                       |                                                                                               | 1 \$                | - \$                             | 2 \$        | 2 \$         |
| <b>Variation nette des coûts non comptabilisés des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite</b> |                                                                                               |                     |                                  |             |              |
| Pertes actuarielles (gains actuariels)                                                                                      | Charges d'exploitation et d'entretien et charges générales                                    | 3 \$                | 4 \$                             | 6 \$        | 9 \$         |
| Montant reclassé dans les obligations                                                                                       | Obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite | -                   | -                                | (8)         | -            |
| Total avant impôts                                                                                                          |                                                                                               | 3                   | 4                                | (2)         | 9            |
|                                                                                                                             | Charge (recouvrement) d'impôts sur les bénéfices                                              | -                   | -                                | -           | (1)          |
| Total, déduction faite des impôts                                                                                           |                                                                                               | 3 \$                | 4 \$                             | (2) \$      | 8 \$         |
| <b>Total des reclassements hors du CAÉRE, déduction faite des impôts, pour la période</b>                                   |                                                                                               | <b>4 \$</b>         | <b>4 \$</b>                      | <b>- \$</b> | <b>10 \$</b> |

### 13. INSTRUMENTS DÉRIVÉS

La société conclut des contrats à terme standardisés, des contrats à terme de gré à gré, des swaps et des contrats sur options dans le cadre de sa stratégie de gestion des risques pour limiter son exposition aux :

- fluctuations des prix des produits de base liées à l'achat et à la vente de produits de base dans le cours normal des activités;
- fluctuations du taux de change sur les achats et les ventes libellés en devises;
- fluctuations du taux d'intérêt sur les titres de créance;
- fluctuations du cours des actions pour la rémunération à base d'actions.

La société conclut également des contrats prévoyant la livraison visant des produits de base énergétiques. Collectivement, ces contrats sont considérés comme des instruments dérivés. La société comptabilise les instruments dérivés selon l'une des quatre méthodes suivantes :

1. Les contrats prévoyant la livraison qui satisfont aux critères d'exemption en matière d'achats et de ventes courants («AVC») ne sont pas comptabilisés au bilan; ils sont constatés dans les résultats lorsqu'ils sont réglés. Un contrat prévoyant la livraison satisfait généralement aux critères d'exemption en matière d'AVC si l'opération est raisonnable en regard des besoins commerciaux de la société, si la contrepartie détient ou contrôle les ressources à proximité pour permettre la livraison des produits de base, si la société désire recevoir la livraison de ces produits de base et si la société estime que la contrepartie est solvable. La société évalue constamment les contrats désignés en vertu de l'exemption en matière d'AVC et cessera le traitement de ces contrats en vertu de cette exemption si les critères requis ne sont plus satisfaits.

2. Les instruments dérivés admissibles à la comptabilité de couverture sont comptabilisés à leur juste valeur au bilan. Les instruments dérivés sont admissibles à la comptabilité de couverture s'ils respectent les exigences rigoureuses concernant la documentation et s'ils assurent une couverture efficace du risque lié aux flux de trésorerie relevé au moment de leur entrée en vigueur et pendant leur durée. Particulièrement pour les couvertures de flux de trésorerie, la variation de la juste valeur des instruments dérivés est reportée dans le cumul des autres éléments du résultat étendu et comptabilisée dans les résultats au cours de la même période où la couverture de l'élément correspondant est réalisée.

Lorsque les exigences de documentation ou d'efficacité ne sont pas respectées, les instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur, les variations de la juste valeur étant comptabilisées dans le bénéfice net de la période visée, à moins qu'elles ne soient reportées par suite de l'application de la comptabilité réglementaire.

3. Les instruments dérivés conclus par NSPI, NMGC et GBPC qui sont documentés comme des couvertures économiques, et pour lesquels la société ne s'est pas prévalu de l'exemption en matière d'AVC, sont assujettis à un traitement comptable réglementaire. Ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur au bilan comme des actifs et passifs dérivés. La variation de la juste valeur des instruments dérivés est reportée à titre d'actifs ou de passifs réglementaires. Le gain ou la perte est constaté dans l'élément couvert lorsque ce dernier est réglé. La direction estime que tout gain ou toute perte résultant du règlement de ces instruments dérivés liés au combustible pour la production et l'achat d'électricité sera remis aux clients ou recouvré auprès de ceux-ci à même les tarifs futurs. Tampa Electric et PGS n'ont aucun instrument dérivé de couverture en raison d'un moratoire de cinq ans approuvé par la Florida Public Service Commission sur la couverture d'achats de gaz naturel, qui doit prendre fin le 31 décembre 2022.
4. Les instruments dérivés qui ne respectent pas les critères ci-dessus sont désignés à titre d'instruments dérivés détenus à des fins de transaction et sont portés au bilan à la juste valeur, les variations étant généralement comptabilisées dans le bénéfice net de la période, à moins qu'elles ne soient reportées par suite de l'application de la comptabilité réglementaire. La société n'a pas choisi de classer des instruments dérivés dans la catégorie des instruments détenus à des fins de transaction lorsqu'un autre traitement comptable serait utilisé.

Les actifs et passifs dérivés liés aux catégories susmentionnées se présentaient comme suit :

| Aux<br>en millions de dollars canadiens                                                                                   | Actifs dérivés  |                     | Passifs dérivés |                     |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------|---------------------|
|                                                                                                                           | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
| <i>Couvertures de flux de trésorerie</i>                                                                                  |                 |                     |                 |                     |
| Contrats de change à terme                                                                                                | - \$            | - \$                | 1 \$            | 1 \$                |
|                                                                                                                           | -               | -                   | 1               | 1                   |
| <i>Report réglementaire</i>                                                                                               |                 |                     |                 |                     |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                           |                 |                     |                 |                     |
| Achats de charbon                                                                                                         | 9               | 8                   | 33              | 39                  |
| Achats d'électricité                                                                                                      | 12              | 23                  | 45              | 36                  |
| Achats et ventes de gaz naturel                                                                                           | 5               | 2                   | 5               | 5                   |
| Achats de mazout lourd                                                                                                    | -               | 1                   | 15              | -                   |
| Contrats de change à terme                                                                                                | 11              | 2                   | 1               | 6                   |
|                                                                                                                           | 37              | 36                  | 99              | 86                  |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i>                                                              |                 |                     |                 |                     |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                | 11              | 19                  | 15              | 22                  |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel | 116             | 151                 | 240             | 381                 |
|                                                                                                                           | 127             | 170                 | 255             | 403                 |
| <i>Autres instruments dérivés</i>                                                                                         |                 |                     |                 |                     |
| Dérivés sur actions                                                                                                       | -               | 1                   | 5               | -                   |
| Contrats de change à terme                                                                                                | 9               | -                   | 4               | -                   |
|                                                                                                                           | 9               | 1                   | 9               | -                   |
| Total des instruments dérivés à court terme bruts                                                                         | 173             | 207                 | 364             | 490                 |
| Incidence des accords généraux de compensation visant un règlement, soit sur la base du solde net, soit simultanément     | (93)            | (120)               | (93)            | (120)               |
|                                                                                                                           | 80              | 87                  | 271             | 370                 |
| Court terme                                                                                                               | 48              | 54                  | 184             | 268                 |
| Long terme                                                                                                                | 32              | 33                  | 87              | 102                 |
| <b>Total des instruments dérivés</b>                                                                                      | <b>80 \$</b>    | <b>87 \$</b>        | <b>271 \$</b>   | <b>370 \$</b>       |

Les actifs et passifs dérivés sont classés à court terme ou à long terme selon l'échéance des contrats sous-jacents.

Les détails des accords généraux de compensation, présentés à leur montant net aux bilans consolidés condensés, sont résumés dans le tableau suivant :

| Aux<br>en millions de dollars canadiens                                                                                      | Actifs dérivés  |                     | Passifs dérivés |                     |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------|-----------------|---------------------|
|                                                                                                                              | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
| Report réglementaire                                                                                                         | 9 \$            | 8 \$                | 9 \$            | 8 \$                |
| Instruments dérivés détenus à des fins de transaction                                                                        | 84              | 112                 | 84              | 112                 |
| Incidence totale des accords généraux de compensation visant un règlement, soit sur la base du solde net, soit simultanément | 93 \$           | 120 \$              | 93 \$           | 120 \$              |

## Couvertures de flux de trésorerie

La société détient des contrats de change à terme afin de couvrir le risque de change au titre des flux de produits libellés en devises pour le gazoduc Brunswick.

Les montants liés aux couvertures de flux de trésorerie comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu et les résultats se présentent comme suit :

|                                                                                     | Trois mois clos les        |      | Six mois clos les          |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------|------|----------------------------|--------|
| Pour les                                                                            | 30 juin                    |      | 30 juin                    |        |
| en millions de dollars canadiens                                                    | 2020                       | 2019 | 2020                       | 2019   |
|                                                                                     | Contrats de change à terme |      | Contrats de change à terme |        |
| Gain réalisé (perte réalisée) – produits d’exploitation réglementés                 | (1) \$                     | - \$ | (2) \$                     | (2) \$ |
| Total des gains (pertes) – bénéfice net                                             | (1) \$                     | - \$ | (2) \$                     | (2) \$ |
| Aux                                                                                 | 30 juin                    |      | 31 décembre                |        |
| en millions de dollars canadiens                                                    | 2020                       |      | 2019                       |        |
|                                                                                     | Contrats de change à terme |      |                            |        |
| Total des gains latents (pertes latentes) dans le CAÉRE, déduction faite des impôts | (1) \$                     |      | (1) \$                     |        |

La société prévoit reclasser dans le bénéfice net au cours des 12 prochains mois des pertes latentes de 1 million de dollars figurant actuellement dans le cumul des autres éléments du résultat étendu au fur et à mesure que les opérations couvertes sous-jacentes seront réglées.

Au 30 juin 2020, la société avait conclu les volumes théoriques suivants d'instruments dérivés désignés comme des couvertures de flux de trésorerie devant être réglés comme il est décrit ci-dessous :

|                                             |       |
|---------------------------------------------|-------|
| en millions                                 | 2020  |
| Ventes – contrats de change à terme (\$ US) | 12 \$ |

## Report réglementaire

La société a comptabilisé les variations suivantes des gains réalisés et latents (pertes réalisées et latentes) à l'égard des instruments dérivés faisant l'objet d'un report réglementaire :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                    | 2020                                                                           |                                  | Trois mois clos les 30 juin<br>2019                                            |                                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
|                                                                                                                                 | Swaps et<br>contrats à<br>terme de gré à<br>gré sur les<br>produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme | Swaps et<br>contrats à<br>terme de<br>gré à gré<br>sur les produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme |
| Gain latent (perte latente) inclus(e) dans les actifs réglementaires                                                            | 24 \$                                                                          | (1) \$                           | (52) \$                                                                        | (6) \$                           |
| Gain latent (perte latente) inclus(e) dans les passifs réglementaires                                                           | 7                                                                              | (20)                             | 13                                                                             | (3)                              |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les actifs réglementaires                                                          | 1                                                                              | -                                | -                                                                              | -                                |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les passifs réglementaires                                                         | 3                                                                              | -                                | (1)                                                                            | -                                |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les stocks <sup>1</sup>                                                            | 3                                                                              | (2)                              | (6)                                                                            | (3)                              |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans le combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité <sup>2</sup> | 7                                                                              | (2)                              | -                                                                              | (3)                              |
| Total des variations – instruments dérivés                                                                                      | 45 \$                                                                          | (25) \$                          | (46) \$                                                                        | (15) \$                          |

1) (Gains réalisés) pertes réalisées qui seront comptabilisés dans le combustible pour la production et l'achat d'électricité lorsque l'élément couvert sera consommé.

2) (Gains réalisés) pertes réalisées sur les instruments dérivés réglés et consommés au cours de la période, relations de couverture qui ont pris fin ou opérations couvertes qui ne sont plus probables.

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                    | 2020                                                                           |                                  | Six mois clos les 30 juin<br>2019                                              |                                  |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
|                                                                                                                                 | Swaps et<br>contrats à<br>terme de gré à<br>gré sur les<br>produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme | Swaps et<br>contrats à<br>terme de<br>gré à gré<br>sur les produits<br>de base | Contrats<br>de change<br>à terme |
| Gain latent (perte latente) inclus(e) dans les actifs réglementaires                                                            | (50) \$                                                                        | 5 \$                             | (46) \$                                                                        | (7) \$                           |
| Gain latent (perte latente) inclus(e) dans les passifs réglementaires                                                           | (3)                                                                            | 15                               | (6)                                                                            | (8)                              |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les actifs réglementaires                                                          | 1                                                                              | -                                | -                                                                              | -                                |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les passifs réglementaires                                                         | 10                                                                             | -                                | 4                                                                              | -                                |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans les stocks <sup>1</sup>                                                            | 3                                                                              | (3)                              | (24)                                                                           | (8)                              |
| (Gain réalisé) perte réalisée inclus(e) dans le combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité <sup>2</sup> | 13                                                                             | (3)                              | (2)                                                                            | (5)                              |
| Total des variations – instruments dérivés                                                                                      | (26) \$                                                                        | 14 \$                            | (74) \$                                                                        | (28) \$                          |

1) (Gains réalisés) pertes réalisées qui seront comptabilisés dans le combustible pour la production et l'achat d'électricité lorsque l'élément couvert sera consommé.

2) (Gains réalisés) pertes réalisées sur les instruments dérivés réglés et consommés au cours de la période, relations de couverture qui ont pris fin ou opérations couvertes qui ne sont plus probables.

## Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base

Au 30 juin 2020, la société avait conclu les volumes théoriques suivants de swaps et contrats à terme de gré à gré sur des produits de base désignés aux fins du report réglementaire qui devraient être réglés comme il est décrit ci-dessous :

|                               | 2020   | 2021-2022 |
|-------------------------------|--------|-----------|
| en millions                   | Achats | Achats    |
| Gaz naturel (MBTU)            | 5      | 17        |
| Électricité (MWh)             | -      | 3         |
| Mazout lourd (en barils)      | -      | 1         |
| Charbon (en tonnes métriques) | -      | 1         |

## Swaps et contrats de change à terme de gré à gré

Au 30 juin 2020, la société avait conclu les volumes théoriques suivants de swaps et contrats de change à terme de gré à gré désignés aux fins du report réglementaire qui devraient être réglés comme il est décrit ci-dessous :

|                                                                | 2020   | 2021-2022 |
|----------------------------------------------------------------|--------|-----------|
| Contrats de change à terme (en millions de dollars américains) | 78 \$  | 259 \$    |
| Taux moyen pondéré                                             | 1,3240 | 1,3381    |
| % de \$ US requis                                              | 67 %   | 67 %      |

La société réévalue les prévisions de fluctuations des cours de change périodiquement et conclura des couvertures additionnelles ou dénouera les couvertures existantes, au besoin.

## Instruments dérivés détenus à des fins de transaction

Dans le cours normal de ses activités, Emera conclut des contrats d'achat et de vente de gaz naturel prévoyant la livraison, et des swaps, des contrats à terme de gré à gré et des contrats à terme standardisés sur l'électricité et le gaz naturel pour assurer une couverture économique des contrats prévoyant la livraison. Ces instruments dérivés sont tous considérés comme détenus à des fins de transaction.

La société a comptabilisé les gains (pertes) réalisés et latents suivants relativement aux instruments dérivés détenus à des fins de transaction :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                                                                                                                               | Trois mois clos les<br>30 juin |       | Six mois clos les<br>30 juin |        |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|-------|------------------------------|--------|
|                                                                                                                                                                                                            | 2020                           | 2019  | 2020                         | 2019   |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité<br>– produits d'exploitation non réglementés                                                                                                    | (1) \$                         | 2 \$  | - \$                         | 2 \$   |
| Swaps, contrats à terme de gré à gré, contrats à<br>terme standardisés et contrats prévoyant la<br>livraison sur le gaz naturel – produits d'exploitation<br>non réglementés                               | 11                             | 43    | 222                          | 247    |
| Swaps, contrats à terme de gré à gré, contrats à terme<br>standardisés et contrats prévoyant la livraison sur<br>l'électricité – combustible non réglementé pour la<br>production et l'achat d'électricité | -                              | (3)   | (4)                          | (5)    |
|                                                                                                                                                                                                            | 10 \$                          | 42 \$ | 218 \$                       | 244 \$ |

Au 30 juin 2020, la société avait conclu les volumes théoriques suivants de dérivés détenus à des fins de transaction qui devraient être réglés comme il est décrit ci-dessous :

| en millions                  | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
|------------------------------|------|------|------|------|------|
| Achats de gaz naturel (MBTU) | 338  | 151  | 56   | 41   | 26   |
| Ventes de gaz naturel (MBTU) | 316  | 102  | 13   | 4    | 2    |
| Achats d'électricité (MWh)   | 2    | -    | -    | -    | -    |
| Ventes d'électricité (MWh)   | 2    | -    | -    | -    | -    |

### Autres instruments dérivés

Au 30 juin 2020, la société avait des dérivés sur actions en place pour gérer le risque de flux de trésorerie associé aux règlements en espèces futurs prévus au titre des obligations de rémunération différée et des contrats de change à terme en place pour gérer le risque de flux de trésorerie associé aux entrées de trésorerie libellées en dollars américains prévues. Le dérivé sur actions couvre le rendement de 2,8 millions d'actions et s'étend jusqu'en décembre 2020. Les contrats de change à terme, d'un montant notionnel combiné de 215 millions de dollars, viennent à échéance en 2020 et 2021.

La société a comptabilisé les gains (pertes) réalisés et latents suivants relativement aux autres instruments dérivés détenus à des fins de transaction :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                    | Trois mois clos les 30 juin      |                           |                                  |                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|
|                                                                                                 | 2020                             |                           | 2019                             |                           |
|                                                                                                 | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur<br>actions | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur<br>actions |
| Gain latent (perte latente) dans les charges d'exploitation et d'entretien et charges générales | - \$                             | (6) \$                    | - \$                             | 9 \$                      |
| Gain latent (perte latente) dans les autres produits (charges)                                  | 13                               | -                         | -                                | -                         |
| Gain réalisé (perte réalisée) dans les autres produits (charges)                                | (3)                              | -                         | -                                | -                         |
| Total des gains (pertes) – bénéfice net                                                         | 10 \$                            | (6) \$                    | - \$                             | 9 \$                      |

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                                    | Six mois clos les 30 juin        |                           |                                  |                           |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|---------------------------|
|                                                                                                 | 2020                             |                           | 2019                             |                           |
|                                                                                                 | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur<br>actions | Contrats<br>de change<br>à terme | Dérivés<br>sur<br>actions |
| Gain latent (perte latente) dans les charges d'exploitation et d'entretien et charges générales | - \$                             | (7) \$                    | - \$                             | 23 \$                     |
| Gain latent (perte latente) dans les autres produits (charges)                                  | 4                                | -                         | -                                | -                         |
| Gain réalisé (perte réalisée) dans les autres produits (charges)                                | (4)                              | -                         | -                                | -                         |
| Total des gains (pertes) – bénéfice net                                                         | - \$                             | (7) \$                    | - \$                             | 23 \$                     |

### Risque de crédit

La société est exposée à un risque de crédit relativement aux comptes clients, aux dépôts de garantie au titre de la commercialisation de l'énergie et aux actifs dérivés. Le risque de crédit s'entend de la perte éventuelle découlant de la non-exécution d'une contrepartie aux termes d'une entente. La société gère le risque de crédit au moyen de politiques et procédures portant sur l'analyse des contreparties, l'évaluation des expositions au risque, et le suivi et l'atténuation des risques. Tous les nouveaux clients et contreparties font l'objet d'une évaluation du crédit, et des dépôts ou garanties sont exigés pour les comptes présentant un risque élevé.

La société évalue régulièrement le risque de pertes de crédit et, s'il y a lieu, comptabilise des provisions. En ce qui a trait aux contreparties, la société a mis en œuvre des procédures pour surveiller la solvabilité et le risque de crédit des contreparties et tenir compte de la probabilité de défaillance dans l'évaluation des positions des contreparties. La société surveille la solvabilité des contreparties, y compris celles qui éprouvent des problèmes financiers, qui ont des taux de probabilité de défaillance qui fluctuent beaucoup



ou des notes de crédit variables des agences de notation externes, ou qui changent de propriétaires. Les positions de passif net sont rajustées en fonction de la probabilité de défaillance actuelle de la société. Les positions d'actif net sont rajustées en fonction de la probabilité de défaillance actuelle de la contrepartie. La société évalue le risque de crédit en interne pour les contreparties qui ne sont pas notées.

Il est possible qu'en raison de la volatilité des prix des produits de base, la société soit exposée à d'importants risques de crédit associés à une ou plusieurs contreparties. Si ces contreparties n'exécutent pas leurs obligations aux termes d'un ou de plusieurs contrats, la société risque de subir une importante perte financière. La société traite avec des contreparties dans le cadre de sa stratégie de gestion des risques associés aux prix des produits de base, aux taux de change et aux taux d'intérêt. Les contreparties qui excèdent les limites de crédit établies peuvent fournir un dépôt au comptant ou une lettre de crédit équivalant au montant excédant la limite de crédit lorsqu'un contrat l'exige. La société obtient également des dépôts au comptant auprès des clients à qui elle vend de l'électricité. La société utilise le montant au comptant à titre de paiement pour la somme à recevoir ou retourne le dépôt ou la garantie au client ou à la contrepartie lorsque ce dépôt ou cette garantie n'est plus exigé par la société.

La société conclut des ententes-cadres sur produits de base avec ses contreparties afin de gérer certains risques, y compris le risque de crédit lié à ces contreparties. La société conclut généralement des ententes au titre de l'International Swaps and Derivatives Association, du North American Energy Standards Board et de l'Edison Electric Institute. La société estime que la conclusion de tels accords offre une protection en créant des droits contractuels relativement à la solvabilité, aux garanties, à la non-exécution et à la défaillance.

Au 30 juin 2020, les actifs financiers de la société considérés comme étant en souffrance, depuis 70 jours en moyenne, totalisaient 162 millions de dollars (115 millions de dollars au 31 décembre 2019). La juste valeur de ces actifs financiers s'élevait à 144 millions de dollars (106 millions de dollars au 31 décembre 2019), la différence étant incluse dans la provision pour créances douteuses. Ces actifs sont principalement liés aux débiteurs associés aux produits tirés de l'électricité et du gaz.

### Dépôt en garantie

La position de la société au titre des dépôts en garantie comprend ce qui suit :

| Aux<br>en millions de dollars canadiens  | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
|------------------------------------------|-----------------|---------------------|
| Dépôts en garantie consentis à des tiers | 110 \$          | 101 \$              |
| Dépôts en garantie reçus de tiers        | 4               | 2                   |

La garantie est donnée dans le cours normal des activités d'après la solvabilité de la société, y compris la note obtenue auprès de certaines grandes agences d'évaluation du crédit pour ses titres de premier rang non garantis. Certains instruments dérivés contiennent des clauses d'assurance financières qui exigent que la garantie soit donnée si un événement défavorable important lié au crédit survient. Si, en raison de ce type d'événement, les titres de créance de premier rang non garantis de la société ne sont plus considérés comme des titres de première qualité, les contreparties à ces instruments dérivés pourraient exiger des garanties complètes continues.

Au 30 juin 2020, la juste valeur totale de ces instruments dérivés, en position de passif, était de 271 millions de dollars (370 millions de dollars au 31 décembre 2019). Si les notes de crédit de la société étaient abaissées sous le niveau de première qualité, il se pourrait que la société doive donner en garantie la valeur intégrale de la position de passif net relativement à ces instruments dérivés.

## 14. ÉVALUATIONS À LA JUSTE VALEUR

La société est tenue de déterminer la juste valeur de tous les instruments dérivés, sauf ceux qui sont admissibles à l'exemption en matière d'AVC (se reporter à la note 13), et utilise une approche axée sur le marché. Les trois niveaux de la hiérarchie de la juste valeur sont définis comme suit :

Niveau 1 – Lorsque c'est possible, la société fonde l'évaluation à la juste valeur de ses actifs et passifs financiers sur les prix cotés sur des marchés actifs («prix cotés») pour des actifs et passifs identiques.

Niveau 2 – Lorsque les prix cotés pour des actifs et passifs identiques ne sont pas disponibles, l'évaluation de certains contrats doit être fondée sur les prix cotés d'actifs et de passifs semblables, avec un rajustement lié aux différences d'emplacement. En outre, certains instruments dérivés sont évalués en utilisant les cours aux chambres de compensation hors Bourse.

Niveau 3 – Lorsque les informations nécessaires pour une évaluation de niveau 1 ou de niveau 2 ne sont pas disponibles, les instruments dérivés doivent être évalués au moyen de données non observables ou établies en interne. Les raisons principales d'un classement au niveau 3 sont les suivantes :

- Bien que les évaluations aient été fondées sur les prix cotés, des hypothèses importantes sont nécessaires pour tenir compte des différentiels liés à la saison et au mois ainsi qu'à l'emplacement.
- La durée de certaines opérations se prolonge au-delà de la période où les prix cotés sont disponibles et, par conséquent, des hypothèses ont été faites afin d'extrapoler les prix de la dernière période visée jusqu'à la fin de la durée de l'opération.
- Les valeurs de certaines opérations étaient fondées sur des modèles internes même si des prix cotés ont été utilisés pour les évaluations.

Des actifs et passifs dérivés sont classés entièrement, en fonction du niveau le plus faible des données qui est important pour l'évaluation à la juste valeur.

Les tableaux suivants présentent le classement de la méthode utilisée par la société pour évaluer la juste valeur de ses instruments dérivés :

| Au                                                                                                                                             | 30 juin 2020   |             |                 |                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------|-----------------|-----------------|
| en millions de dollars canadiens                                                                                                               | Niveau 1       | Niveau 2    | Niveau 3        | Total           |
| <b>Actif</b>                                                                                                                                   |                |             |                 |                 |
| <i>Report réglementaire</i>                                                                                                                    |                |             |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                                                |                |             |                 |                 |
| Achats d'électricité                                                                                                                           | 12 \$          | - \$        | - \$            | 12 \$           |
| Achats et ventes de gaz naturel                                                                                                                | 3              | 2           | -               | 5               |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -              | 11          | -               | 11              |
|                                                                                                                                                | 15             | 13          | -               | 28              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i>                                                                                   |                |             |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                                     | 3              | 1           | 1               | 5               |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel et transport connexe | -              | 27          | 11              | 38              |
|                                                                                                                                                | 3              | 28          | 12              | 43              |
| <i>Autres instruments dérivés</i>                                                                                                              |                |             |                 |                 |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -              | 9           | -               | 9               |
|                                                                                                                                                | -              | 9           | -               | 9               |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                                        | <b>18</b>      | <b>50</b>   | <b>12</b>       | <b>80</b>       |
| <b>Passif</b>                                                                                                                                  |                |             |                 |                 |
| <i>Couvertures de flux de trésorerie</i>                                                                                                       |                |             |                 |                 |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -              | 1           | -               | 1               |
|                                                                                                                                                | -              | 1           | -               | 1               |
| <i>Report réglementaire</i>                                                                                                                    |                |             |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                                                |                |             |                 |                 |
| Achats de charbon                                                                                                                              | -              | 24          | -               | 24              |
| Achats d'électricité                                                                                                                           | 45             | -           | -               | 45              |
| Achats de mazout lourd                                                                                                                         | 6              | 9           | -               | 15              |
| Achats et ventes de gaz naturel                                                                                                                | 3              | 3           | -               | 6               |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -              | 1           | -               | 1               |
|                                                                                                                                                | 54             | 37          | -               | 91              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i>                                                                                   |                |             |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                                     | 7              | 1           | -               | 8               |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel                      | 9              | 7           | 146             | 162             |
|                                                                                                                                                | 16             | 8           | 146             | 170             |
| <i>Autres instruments dérivés</i>                                                                                                              |                |             |                 |                 |
| Contrat de change à terme                                                                                                                      | -              | 4           | -               | 4               |
| Dérivés sur actions                                                                                                                            | 5              | -           | -               | 5               |
|                                                                                                                                                | 5              | 4           | -               | 9               |
| <b>Total du passif</b>                                                                                                                         | <b>75</b>      | <b>50</b>   | <b>146</b>      | <b>271</b>      |
| <b>Actif (passif) net</b>                                                                                                                      | <b>(57) \$</b> | <b>- \$</b> | <b>(134) \$</b> | <b>(191) \$</b> |

| Au                                                                                                                                             | 31 décembre 2019 |                |                 |                 |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------|----------------|-----------------|-----------------|
| en millions de dollars canadiens                                                                                                               | Niveau 1         | Niveau 2       | Niveau 3        | Total           |
| <b>Actif</b>                                                                                                                                   |                  |                |                 |                 |
| <i>Report réglementaire</i>                                                                                                                    |                  |                |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                                                |                  |                |                 |                 |
| Achats d'électricité                                                                                                                           | 23               | -              | -               | 23              |
| Achats et ventes de gaz naturel                                                                                                                | -                | 2              | -               | 2               |
| Achats de mazout lourd                                                                                                                         | -                | 1              | -               | 1               |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -                | 2              | -               | 2               |
|                                                                                                                                                | 23               | 5              | -               | 28              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i>                                                                                   |                  |                |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                                     | 1                | 3              | 1               | 5               |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel et transport connexe | (7)              | 46             | 14              | 53              |
|                                                                                                                                                | (6)              | 49             | 15              | 58              |
| <i>Autres instruments dérivés</i>                                                                                                              |                  |                |                 |                 |
| Dérivés sur actions                                                                                                                            | 1                | -              | -               | 1               |
|                                                                                                                                                | 1                | -              | -               | 1               |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                                        | <b>18</b>        | <b>54</b>      | <b>15</b>       | <b>87</b>       |
| <b>Passif</b>                                                                                                                                  |                  |                |                 |                 |
| <i>Couvertures de flux de trésorerie</i>                                                                                                       |                  |                |                 |                 |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -                | 1              | -               | 1               |
|                                                                                                                                                | -                | 1              | -               | 1               |
| <i>Report réglementaire</i>                                                                                                                    |                  |                |                 |                 |
| Swaps et contrats à terme de gré à gré sur les produits de base                                                                                |                  |                |                 |                 |
| Achats de charbon                                                                                                                              | -                | 31             | -               | 31              |
| Achats d'électricité                                                                                                                           | 36               | -              | -               | 36              |
| Achats et ventes de gaz naturel                                                                                                                | 3                | 2              | -               | 5               |
| Contrats de change à terme                                                                                                                     | -                | 6              | -               | 6               |
|                                                                                                                                                | 39               | 39             | -               | 78              |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i>                                                                                   |                  |                |                 |                 |
| Swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité                                                                                     | 5                | 2              | -               | 7               |
| Swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel                      | 2                | 33             | 249             | 284             |
|                                                                                                                                                | 7                | 35             | 249             | 291             |
| <b>Total du passif</b>                                                                                                                         | <b>46</b>        | <b>75</b>      | <b>249</b>      | <b>370</b>      |
| <b>Actif (passif) net</b>                                                                                                                      | <b>(28) \$</b>   | <b>(21) \$</b> | <b>(234) \$</b> | <b>(283) \$</b> |

La variation de la juste valeur des actifs financiers de niveau 3 pour les trois mois clos le 30 juin 2020 se présente comme suit :

| en millions de dollars canadiens                                                                 | <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i> |             |       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|-------|
|                                                                                                  | Électricité                                                  | Gaz naturel | Total |
| Solde au début de la période                                                                     | 4 \$                                                         | 15 \$       | 19 \$ |
| Total des pertes réalisées et latentes incluses dans les produits d'exploitation non réglementés | (1)                                                          | (4)         | (5)   |
| Transferts nets hors du niveau 3                                                                 | (2)                                                          | -           | (2)   |
| Solde au 30 juin 2020                                                                            | 1 \$                                                         | 11 \$       | 12 \$ |

La variation de la juste valeur des passifs financiers de niveau 3 pour les trois mois clos le 30 juin 2020 se présente comme suit :

| en millions de dollars canadiens                                                                 | <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i> |             |        |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|--------|
|                                                                                                  | Électricité                                                  | Gaz naturel | Total  |
| Solde au début de la période                                                                     | 3 \$                                                         | 152 \$      | 155 \$ |
| Total des pertes réalisées et latentes incluses dans les produits d'exploitation non réglementés | (2)                                                          | (6)         | (8)    |
| Transferts nets hors du niveau 3                                                                 | (1)                                                          | -           | (1)    |
| Solde au 30 juin 2020                                                                            | - \$                                                         | 146 \$      | 146 \$ |

La variation de la juste valeur des actifs financiers de niveau 3 pour les six mois clos le 30 juin 2020 se présente comme suit :

| en millions de dollars canadiens                                                                                                    | <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i> |             |       |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|-------|
|                                                                                                                                     | Électricité                                                  | Gaz naturel | Total |
| Solde au début de la période                                                                                                        | 1 \$                                                         | 14 \$       | 15 \$ |
| Total des gains réalisés et latents inclus (pertes réalisées et latentes incluses) dans les produits d'exploitation non réglementés | 2                                                            | (3)         | (1)   |
| Transferts nets hors du niveau 3                                                                                                    | (2)                                                          | -           | (2)   |
| Solde au 30 juin 2020                                                                                                               | 1 \$                                                         | 11 \$       | 12 \$ |

La variation de la juste valeur des passifs financiers de niveau 3 pour les six mois clos le 30 juin 2020 se présente comme suit :

| en millions de dollars canadiens                                                                                                    | <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction</i> |             |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|-------------|--------|
|                                                                                                                                     | Électricité                                                  | Gaz naturel | Total  |
| Solde au début de la période                                                                                                        | - \$                                                         | 249 \$      | 249 \$ |
| Total des gains réalisés et latents inclus (pertes réalisées et latentes incluses) dans les produits d'exploitation non réglementés | 1                                                            | (103)       | (102)  |
| Transferts nets hors du niveau 3                                                                                                    | (1)                                                          | -           | (1)    |
| Solde au 30 juin 2020                                                                                                               | - \$                                                         | 146 \$      | 146 \$ |

La société évalue les données du marché observables tous les trimestres afin d'établir si les transferts entre les niveaux sont appropriés. Les transferts hors du niveau 3 pour les trois mois et les six mois clos le 30 juin 2020 découlent d'une hausse des données du marché observables.

Les données non observables importantes utilisées dans l'évaluation de la juste valeur des instruments dérivés sur le gaz naturel et l'électricité incluent des prix fixés par des tiers pour des instruments financiers basés sur des marchés peu liquides, les coefficients de corrélation et les différentiels établis en interne, le risque de crédit propre à l'entité et les taux d'actualisation. Les corrélations et différentiels élaborés en interne sont revus tous les trimestres à partir d'analyses statistiques des marchés au comptant dans les divers marchés à terme peu liquides. Les taux d'actualisation peuvent inclure une prime de risque pour les contrats de gré à gré à long terme assortis de points d'illiquidité au titre des prix futurs en vue de tenir compte de l'incertitude inhérente à ces points. Les primes de risque liées à des contrats à long terme sont évaluées par l'observation de pratiques semblables dans l'industrie et la tenue de discussions avec des pairs du secteur. Toute augmentation (diminution) importante d'une de ces données prise isolément se traduirait par une évaluation de la juste valeur considérablement plus faible (plus élevée).

Le tableau suivant présente de l'information quantitative sur les données non observables importantes utilisées aux fins de l'évaluation de la juste valeur de niveau 3 de la hiérarchie de la juste valeur :

| Au                                                                                                                                                                                       |                 | 30 juin 2020                    |                                    |                     |                               |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------------------|------------------------------------|---------------------|-------------------------------|
| en millions de dollars canadiens                                                                                                                                                         | Juste valeur    | Technique d'évaluation          | Données non observables            | Fourchette          | Moyenne pondérée <sup>1</sup> |
| <b>Actif</b>                                                                                                                                                                             |                 |                                 |                                    |                     |                               |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction – swaps et contrats prévoyant la livraison sur l'électricité</i>                                                                | <b>1 \$</b>     | Modèle d'établissement des prix | Prix fixés par des tiers           | 17,50 \$ – 62,90 \$ | 29,66 \$                      |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Probabilités de défaillance        | 0,02 % – 22,18 %    | 9,25 %                        |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Taux d'actualisation               | 0,01 % – 0,87 %     | 0,44 %                        |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction – swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel</i> | <b>7</b>        | Modèle d'établissement des prix | Prix fixés par des tiers           | 1,10 \$ – 4,10 \$   | 2,03 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Probabilités de défaillance        | 0,01 % – 28,01 %    | 3,77 %                        |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Taux d'actualisation               | 0,00 % – 7,36 %     | 0,29 %                        |
|                                                                                                                                                                                          | <b>4</b>        | Modèle d'établissement des prix | Prix fixés par des tiers           | 1,21 \$ – 8,28 \$   | 3,27 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Ajustement de base                 | 0,00 \$ – 1,27 \$   | 0,73 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Probabilités de défaillance        | 0,34 % – 16,25 %    | 6,81 %                        |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Taux d'actualisation               | 0,00 % – 0,63 %     | 0,25 %                        |
| <b>Total de l'actif</b>                                                                                                                                                                  | <b>12 \$</b>    |                                 |                                    |                     |                               |
| <b>Passif</b>                                                                                                                                                                            |                 |                                 |                                    |                     |                               |
| <i>Instruments dérivés détenus à des fins de transaction – swaps, contrats à terme standardisés, contrats à terme de gré à gré et contrats prévoyant la livraison sur le gaz naturel</i> | <b>138</b>      | Modèle d'établissement des prix | Prix fixés par des tiers           | 1,10 \$ – 7,22 \$   | 3,60 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Risque de crédit propre à l'entité | 0,14 % – 28,01 %    | 5,43 %                        |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Taux d'actualisation               | 0,00 % – 7,73 %     | 0,54 %                        |
|                                                                                                                                                                                          | <b>8</b>        | Modèle d'établissement des prix | Prix fixés par des tiers           | 0,77 \$ – 8,28 \$   | 3,37 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Ajustement de base                 | 0,00 \$ – 1,27 \$   | 0,62 \$                       |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Risque de crédit propre à l'entité | 0,34 % – 11,79 %    | 3,03 %                        |
|                                                                                                                                                                                          |                 |                                 | Taux d'actualisation               | 0,00 % – 0,59 %     | 0,24 %                        |
| <b>Total du passif</b>                                                                                                                                                                   | <b>146 \$</b>   |                                 |                                    |                     |                               |
| <b>Actif (passif) net</b>                                                                                                                                                                | <b>(134) \$</b> |                                 |                                    |                     |                               |

1) Les données non observables ont été pondérées selon la juste valeur relative des instruments.

Les passifs financiers compris dans les bilans consolidés condensés et qui ne sont pas évalués à la juste valeur comprenaient la dette à long terme, comme suit :

| Aux                              |  | Valeur comptable | Juste valeur     | Niveau 1    | Niveau 2         | Niveau 3      | Total            |
|----------------------------------|--|------------------|------------------|-------------|------------------|---------------|------------------|
| en millions de dollars canadiens |  |                  |                  |             |                  |               |                  |
| <b>30 juin 2020</b>              |  | <b>14 304 \$</b> | <b>16 735 \$</b> | <b>- \$</b> | <b>16 205 \$</b> | <b>530 \$</b> | <b>16 735 \$</b> |
| 31 décembre 2019                 |  | 14 180 \$        | 16 049 \$        | - \$        | 15 598 \$        | 451 \$        | 16 049 \$        |

La société a désigné des billets hybrides libellés en dollars américains d'un montant de 1,2 milliard de dollars comme couvertures du risque de change de ses placements nets dans des établissements dont les activités sont libellées en dollars américains. Un gain de change après impôts de 66 millions de dollars a été comptabilisé dans les autres éléments du résultat étendu pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (gain de 33 millions de dollars après impôts en 2019). Une perte de change après impôts de 75 millions de dollars a été comptabilisée dans les autres éléments du résultat étendu pour les six mois clos le 30 juin 2020 (gain de 67 millions de dollars après impôts en 2019).

## 15. ACTIFS ET PASSIFS RÉGLEMENTAIRES

Un sommaire des actifs et des passifs réglementaires de la société est présenté ci-dessous. Pour une description complète de la nature des actifs et des passifs réglementaires de la société, se reporter à la note 15 des états financiers consolidés audités annuels de 2019 d'Emera.

| Aux<br>en millions de dollars canadiens                                               | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|---------------------|
| <b>Actifs réglementaires</b>                                                          |                 |                     |
| Actifs réglementaires d'impôts reportés                                               | 863 \$          | 862 \$              |
| Régime de retraite et régime d'avantages complémentaires de retraite – soins de santé | 390             | 380                 |
| Reports liés aux instruments dérivés                                                  | 91              | 81                  |
| Coûts de remise en état liés aux tempêtes – actif réglementaire                       | 41              | 38                  |
| Mesures environnementales correctives                                                 | 29              | 26                  |
| Recouvrement des coûts irrécupérables                                                 | 28              | 27                  |
| Report au titre du programme de gestion axée sur la demande                           | 17              | 19                  |
| Coûts de désendettement non amortis                                                   | 16              | 19                  |
| Clauses de recouvrement des coûts                                                     | 9               | 13                  |
| Divers                                                                                | 75              | 87                  |
|                                                                                       | <b>1 559 \$</b> | <b>1 552 \$</b>     |
| À court terme                                                                         | 133 \$          | 121 \$              |
| À long terme                                                                          | 1 426           | 1 431               |
| Total des actifs réglementaires                                                       | <b>1 559 \$</b> | <b>1 552 \$</b>     |
| <b>Passifs réglementaires</b>                                                         |                 |                     |
| Passifs réglementaires d'impôts reportés                                              | 1 005 \$        | 985 \$              |
| Provision cumulée – coûts d'enlèvement                                                | 929             | 891                 |
| Mécanisme de rajustement attribuable au prix du combustible réglementé                | 106             | 115                 |
| Clauses de recouvrement des coûts                                                     | 99              | 53                  |
| Provision pour tempêtes                                                               | 65              | 62                  |
| Fonds d'autoassurance (note 24)                                                       | 30              | 29                  |
| Reports liés aux instruments dérivés                                                  | 29              | 42                  |
| Divers                                                                                | 8               | 4                   |
|                                                                                       | <b>2 271 \$</b> | <b>2 181 \$</b>     |
| À court terme                                                                         | 265 \$          | 295 \$              |
| À long terme                                                                          | 2 006           | 1 886               |
| Total des passifs réglementaires                                                      | <b>2 271 \$</b> | <b>2 181 \$</b>     |

### Tampa Electric

Le 3 octobre 2019, la FPSC a publié un règlement pour mettre en œuvre une clause de recouvrement des coûts au titre du plan de protection contre les tempêtes («PPT»). Cette nouvelle clause prévoit un processus permettant aux entreprises de services publics de Floride détenues par des investisseurs, y compris Tampa Electric, de recouvrer les coûts liés au transport et à la distribution pour les activités supplémentaires qui ne sont pas déjà incluses dans les tarifs de base. Tampa Electric a soumis son plan de protection contre les tempêtes à la FPSC le 10 avril 2020. Le 27 avril 2020, Tampa Electric a soumis à la FPSC une entente de règlement prévoyant une réduction au taux de base de 15 millions de dollars américains des coûts précédemment recouverts en fonction des tarifs de base relatifs aux programmes du PPT à compter du 1<sup>er</sup> janvier 2021. Le 9 juin 2020, la FPSC a approuvé cette entente de règlement. Le 3 août 2020, Tampa Electric a soumis à la FPSC pour approbation une autre entente de règlement prévoyant notamment le recouvrement d'environ 39 millions de dollars américains au titre des coûts de protection contre les tempêtes proposés pour 2020 et 2021. Ce recouvrement comprend la réduction au taux de base de 15 millions de dollars américains des coûts recouverts en fonction des tarifs de base. Si l'entente de règlement est approuvée, le recouvrement de coûts proposé par Tampa Electric devrait débuter en janvier 2021. Tampa Electric déposera un nouveau plan en 2022 afin de déterminer le recouvrement des coûts pour 2023, 2024 et 2025.

L'entente de règlement, approuvée le 9 juin 2020 par la FPSC et dont il a été fait mention précédemment, comprenait également l'approbation de la pétition de Tampa Electric visant à éliminer son excédent accumulé de 16 millions de dollars américains au titre d'une provision pour amortissement des actifs incorporels liés aux logiciels au moyen d'un crédit porté à la dotation à l'amortissement en 2020. Comme le prévoit l'entente, une tranche de 8 millions de dollars américains de ce crédit a été comptabilisée au deuxième trimestre de 2020, et la tranche restante de 8 millions de dollars américains sera comptabilisée pendant le reste de 2020.

Le 1<sup>er</sup> juin 2020, dans le cadre du projet de modernisation de sa centrale Big Bend, Tampa Electric a démantelé des composantes de l'Unité 1 qui ne seront pas utilisées dans la centrale modernisée. Au 1<sup>er</sup> juin 2020, le bilan comprenait des immobilisations corporelles et un amortissement cumulé de respectivement 304 millions de dollars (223 millions de dollars américains) et 123 millions de dollars (90 millions de dollars américains) en lien avec les composantes de l'Unité 1. Conformément à l'entente de règlement approuvée par la FPSC en 2017, Tampa Electric continuera de comptabiliser son investissement actuel dans l'Unité 1 dans les installations de services publics d'électricité et à amortir ces actifs selon les taux d'amortissement actuels jusqu'à ce que la FPSC approuve sa prochaine étude sur l'amortissement et le démantèlement. En outre, Tampa Electric prévoit démanteler l'Unité 2 au début de 2021 dans le cadre du projet de modernisation de Big Bend.

Le 28 avril 2020, la FPSC a approuvé la demande de Tampa Electric visant le rajustement au cours de l'exercice de ses charges liées au combustible et à la capacité en raison d'une diminution des coûts du combustible et des coûts liés à la capacité prévus en 2020. Le rajustement a été appliqué aux factures des clients à partir de juin 2020.

## **BLPC**

En décembre 2018, à la suite de l'entrée en vigueur de la *Income Tax Amendment Act* à la Barbade, BLPC a dû réévaluer ses passifs d'impôts reportés à un nouveau taux d'imposition des sociétés réduit. À cette date, BLPC a reporté une tranche de 6,9 millions de dollars américains du recouvrement, dont la totalité a été comptabilisée dans les résultats du premier trimestre de 2020.

## **Grand Bahama Power Company**

Le 1<sup>er</sup> septembre 2019, l'île de Grand Bahama a été frappée par l'ouragan Dorian qui y a causé d'importants dommages. En janvier 2020, la Grand Bahama Port Authority («GBPA») a approuvé le recouvrement d'environ 15 millions de dollars américains des coûts de remise en état des actifs autoassurés de GBPC. Au 30 juin 2020, environ 14 millions de dollars américains de ces coûts étaient engagés et comptabilisés comme un actif réglementaire. Le recouvrement de l'actif réglementaire, qui devait commencer le 1<sup>er</sup> avril 2020, a été suspendu temporairement en raison des incidences économiques de la COVID-19 sur l'île de Grand Bahama. Ce recouvrement devrait plutôt débuter le 1<sup>er</sup> octobre 2020.

## **16. OPÉRATIONS ENTRE PARTIES LIÉES**

Dans le cours normal des activités, Emera fournit de l'énergie, des services liés à la construction et d'autres services, et conclut des opérations avec ses filiales, ses sociétés apparentées et d'autres sociétés liées selon des modalités conformes à celles offertes aux parties non liées. Les soldes et les opérations intersociétés ont été éliminés à la consolidation, sauf le résultat net au titre de certaines opérations entre les entités à tarifs non réglementés et à tarifs réglementés conformément aux normes comptables pour les entités à tarifs réglementés. Tous les montants ont été calculés selon les modalités de crédit et d'intérêt habituelles.



Les opérations importantes conclues entre Emera et ses sociétés liées sont les suivantes :

- Les transactions entre NSPI et NSPML sont liées à la cotisation à l'égard du lien maritime et sont présentées dans les états des résultats consolidés condensés. La charge de NSPI est présentée à titre de combustible réglementé pour la production et l'achat d'électricité et se chiffre à 27 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (27 millions de dollars en 2019) et à 55 millions de dollars pour les six mois clos le 30 juin 2020 (54 millions de dollars en 2019). NSPML est comptabilisée comme un placement dans une société satellite et, par conséquent, les bénéfices liés à ces produits sont comptabilisés à titre de quote-part du résultat des placements dans des sociétés satellites.
- Les achats liés à la capacité de transport de gaz naturel de M&NP sont présentés dans les états des résultats consolidés condensés. Les achats de M&NP, présentés sur la base du montant net dans les produits d'exploitation – activités à tarifs non réglementés, ont totalisé 3 millions de dollars pour les trois mois clos le 30 juin 2020 (16 millions de dollars en 2019) et 11 millions de dollars pour les six mois clos le 30 juin 2020 (34 millions de dollars en 2019).

Aucun montant à payer ou à recevoir important conclu entre Emera et ses sociétés liées ne figurait aux bilans consolidés condensés d'Emera au 30 juin 2020 et au 31 décembre 2019.

## 17. DÉBITEURS ET AUTRES ACTIFS À COURT TERME

Les débiteurs et les autres actifs à court terme se composaient de ce qui suit :

| Aux<br>en millions de dollars canadiens        | 30 juin<br>2020 | 31 décembre<br>2019 |
|------------------------------------------------|-----------------|---------------------|
| Comptes clients – facturés                     | 527 \$          | 603 \$              |
| Comptes clients – non facturés                 | 239             | 265                 |
| Provision pour créances douteuses              | (19)            | (9)                 |
| Capacité de transport capitalisée <sup>1</sup> | 145             | 272                 |
| Impôts sur les bénéfices à recevoir            | 156             | 118                 |
| Charges payées d'avance                        | 104             | 48                  |
| Divers                                         | 173             | 189                 |
|                                                | <b>1 325 \$</b> | <b>1 486 \$</b>     |

1) La capacité de transport capitalisée représente la valeur au titre du transport/stockage reçue par EES dans le cadre des ententes de gestion d'actifs à la conclusion des contrats. L'actif est amorti sur la durée de chaque contrat.

## 18. RÉGIMES D'AVANTAGES SOCIAUX

Emera maintient un certain nombre de régimes de retraite à prestations déterminées et à cotisations déterminées contributifs, qui visent la quasi-totalité de ses employés. La société offre aussi des régimes d'avantages complémentaires de retraite à ses retraités. Ces régimes sont offerts aux employés de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick, de Terre-Neuve-et-Labrador, de la Floride, du Nouveau-Mexique, de la Barbade, de la Dominique et de l'île de Grand Bahama. Pour des renseignements sur les régimes d'avantages sociaux de la société, se reporter à la note 20 des états financiers consolidés audités annuels de 2019 d'Emera. Se reporter à la note 1, *Utilisation des estimations de la direction – Prestations de retraite et avantages complémentaires de retraite*.

Le coût net des prestations d'Emera comprend ce qui suit :

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                     | Trois mois clos les<br>30 juin |              | Six mois clos les<br>30 juin |              |
|------------------------------------------------------------------|--------------------------------|--------------|------------------------------|--------------|
|                                                                  | 2020                           | 2019         | 2020                         | 2019         |
| <b>Régimes de retraite à prestations déterminées</b>             |                                |              |                              |              |
| Coût des services                                                | 12 \$                          | 12 \$        | 24 \$                        | 24 \$        |
| Coût qui n'est pas lié aux services                              |                                |              |                              |              |
| Intérêts débiteurs                                               | 21                             | 26           | 43                           | 52           |
| Rendement prévu des actifs des régimes                           | (36)                           | (38)         | (73)                         | (75)         |
| Amortissement de l'exercice en cours :                           |                                |              |                              |              |
| Pertes actuarielles                                              | 3                              | 4            | 7                            | 8            |
| Actifs réglementés                                               | 7                              | 5            | 14                           | 10           |
| Règlements et compressions                                       | -                              | 1            | -                            | 1            |
| Total des coûts qui ne sont pas liés aux services                | (5)                            | (2)          | (9)                          | (4)          |
| <b>Total des régimes de retraite à prestations déterminées</b>   | <b>7</b>                       | <b>10</b>    | <b>15</b>                    | <b>20</b>    |
| <b>Régimes d'avantages complémentaires de retraite</b>           |                                |              |                              |              |
| Coût des services                                                | 1                              | 1            | 2                            | 2            |
| Coût qui n'est pas lié aux services                              |                                |              |                              |              |
| Intérêts débiteurs                                               | 3                              | 3            | 6                            | 7            |
| Rendement prévu des actifs des régimes                           | (1)                            | -            | (1)                          | (1)          |
| Amortissement de l'exercice en cours :                           |                                |              |                              |              |
| Actifs réglementés                                               | -                              | (1)          | -                            | (3)          |
| Total des coûts qui ne sont pas liés aux services                | 2                              | 2            | 5                            | 3            |
| <b>Total des régimes d'avantages complémentaires de retraite</b> | <b>3</b>                       | <b>3</b>     | <b>7</b>                     | <b>5</b>     |
| <b>Total des régimes de retraite à prestations déterminées</b>   | <b>10 \$</b>                   | <b>13 \$</b> | <b>22 \$</b>                 | <b>25 \$</b> |

Les cotisations d'Emera à ces régimes de retraite à prestations déterminées se chiffraient à 14 millions de dollars (18 millions de dollars en 2019) pour les trois mois clos le 30 juin 2020 et à 30 millions de dollars (34 millions de dollars en 2019) pour les six mois clos le 30 juin 2020. Les cotisations annuelles de l'employeur pour les régimes de retraite à prestations déterminées sont estimées à 39 millions de dollars pour 2020.

## 19. DETTE À COURT TERME

Les emprunts à court terme d'Emera se composent d'émissions de papier commercial, d'avances sur les facilités de crédit renouvelables et non renouvelables, et de billets à court terme. Se reporter à la note 22 des états financiers consolidés audités annuels de 2019 d'Emera pour des renseignements sur la dette à court terme, ainsi qu'aux paragraphes qui suivent pour des renseignements sur les activités de financement récentes de 2020.

### Activité de financement importante récente par secteur

#### Services publics d'électricité de la Floride

Le 6 février 2020, TEC a conclu une facilité de crédit non renouvelable de 300 millions de dollars américains venant à échéance le 4 février 2021. La facilité de crédit comprend les déclarations et garanties d'usage, des cas de défaut, des clauses restrictives financières et d'autres clauses restrictives et porte intérêt au LIBOR, au taux préférentiel ou au taux des fonds fédéraux, majoré d'une marge.

## **Divers**

Le 28 février 2020, TECO Energy/Finance a reporté la date d'échéance de sa facilité de crédit de 500 millions de dollars américains du 5 mars 2020 au 3 juillet 2020. Aucune autre modification importante n'a été apportée aux modalités commerciales par rapport à l'entente précédente. Le 3 avril 2020, TECO Energy/Finance a utilisé le produit de la vente d'Emera Maine pour rembourser une tranche de 200 millions de dollars américains du prêt à terme, et la tranche restante de 300 millions de dollars américains a été remboursée le 30 juin 2020.

## **20. DETTE À LONG TERME**

Se reporter à la note 24 des états financiers consolidés audités annuels de 2019 d'Emera pour des renseignements sur la dette à long terme, ainsi qu'aux paragraphes qui suivent pour des renseignements sur les activités de financement récentes de 2020.

### **Activité de financement importante récente par secteur**

#### **Entreprises de services publics d'électricité au Canada**

Le 24 avril 2020, NSPI a procédé à une émission de billets non garantis échéant dans 30 ans d'un capital de 300 millions de dollars. Les billets portent intérêt à un taux de 3,31 % et viennent à échéance le 25 avril 2050.

#### **Autres entreprises de services publics d'électricité**

Le 20 mai 2020, GBPC a conclu un prêt à terme non renouvelable de 22 millions de dollars américains venant à échéance le 20 mai 2025. Le prêt porte intérêt au taux LIBOR (90 jours), majoré d'une marge. Le 22 mai 2020, les produits au titre de ce prêt ont servi à rembourser une tranche de 22 millions de dollars américains de billets de premier rang arrivés à échéance.

Le 20 mai 2020, GBPC a conclu un prêt à terme non renouvelable de 15 millions de dollars des Bahamas (15 millions de dollars américains) venant à échéance le 20 mai 2025. Le prêt porte intérêt à un taux de 4,00 %.

Le 18 mai 2020, BLPC a reçu une avance de 27 millions de dollars de la Barbade (13 millions de dollars américains) sur un prêt à terme non renouvelable de 110 millions de dollars de la Barbade (55 millions de dollars américains). Le prêt d'une durée de cinq ans porte intérêt à un taux de 2,05 %. Le 30 juin 2020, un montant de 67 millions de dollars de la Barbade (33 millions de dollars américains) a été prélevé aux termes de cette facilité.

## **Divers**

Le 13 mars 2020, TECO Finance a remboursé un billet de 300 millions de dollars américains arrivé à échéance. Le billet a été remboursé au moyen des facilités de crédit existantes.

## 21. ENGAGEMENTS ET ÉVENTUALITÉS

### A. Engagements

Au 30 juin 2020, les engagements contractuels (sauf les obligations au titre des prestations de retraite et des avantages complémentaires de retraite, les débentures convertibles, la dette à long terme et les obligations liées à la mise hors service d'immobilisations) pour les cinq prochains exercices et au total par la suite se composaient de ce qui suit :

| en millions de dollars canadiens                                    | 2020     | 2021     | 2022   | 2023   | 2024   | Par la suite | Total    |
|---------------------------------------------------------------------|----------|----------|--------|--------|--------|--------------|----------|
| Achat d'électricité <sup>1</sup>                                    | 142 \$   | 217 \$   | 218 \$ | 216 \$ | 219 \$ | 1 905 \$     | 2 917 \$ |
| Transport <sup>2</sup>                                              | 296      | 430      | 379    | 316    | 283    | 2 673        | 4 377    |
| Projets en immobilisations <sup>3</sup>                             | 251      | 166      | 112    | 93     | -      | -            | 622      |
| Combustible, approvisionnement en gaz et entreposage                | 274      | 217      | 41     | 6      | 1      | -            | 539      |
| Conventions de services à long terme <sup>4</sup>                   | 52       | 23       | 23     | 21     | 29     | 70           | 218      |
| Engagements de placements dans des sociétés satellites <sup>5</sup> | -        | 240      | -      | -      | -      | -            | 240      |
| Contrats de location et autres <sup>6</sup>                         | 10       | 20       | 19     | 19     | 16     | 131          | 215      |
| Programme de gestion axée sur la demande                            | 17       | 41       | 43     | -      | -      | -            | 101      |
|                                                                     | 1 042 \$ | 1 354 \$ | 835 \$ | 671 \$ | 548 \$ | 4 779 \$     | 9 229 \$ |

1) Obligation annuelle d'achat de production d'électricité auprès de producteurs d'électricité indépendants ou d'autres entreprises de services publics en vertu de contrats de durées variables.

2) Engagements d'achat visant le transport de combustibles et la capacité de transport pour divers pipelines.

3) Comprennent des engagements totalisant 418 millions de dollars associés aux projets de modernisation et d'infrastructure de compteurs évolués de la centrale Big Bend et de la centrale d'énergie solaire de Tampa Electric.

4) Entretien du matériel de production, services liés à une centrale et conventions d'exploitation d'installations éoliennes, et gestion impartie des infrastructures en informatique et en communications, et gestion de la végétation.

5) Emera s'est engagée à verser des apports en capital à Labrador-Island Link Limited Partnership.

6) Comprennent les contrats de location simple pour des bâtiments, des terrains, des services de télécommunications et des véhicules sur rail ainsi que les droits de transport et des engagements de placements.

Le 17 mars 2020, Nalcor a annoncé qu'elle avait interrompu les activités de construction au site de Muskrat Falls du fait de la pandémie de COVID-19. En raison des incidences de la COVID-19 sur la réalisation du projet, Nalcor a déclaré des cas de force majeure à l'égard de divers contrats de projets et en a notamment informé officiellement NSPML. Nalcor a repris les travaux en mai 2020 et évalue actuellement l'incidence de l'interruption de la construction sur son calendrier de réalisation des travaux.

NSPML prévoit déposer une évaluation finale des coûts auprès de la Régie au début des livraisons d'électricité au titre du bloc de la Nouvelle-Écosse à partir de Muskrat Falls. Le 31 juillet 2020, NSPML a présenté à la Régie une demande de cotisation provisoire en vue de récupérer des coûts d'environ 172 millions de dollars auprès de NSPI pour 2021, et la décision relative à cette demande est attendue au cours du quatrième trimestre de 2020.

NSPI est tenue par une obligation contractuelle de verser sur une période d'environ 37 ans un montant à NSPML pour l'utilisation du lien maritime, à compter de la date de sa mise en service, soit le 15 janvier 2018. La Régie a approuvé un paiement de 145 millions de dollars pour 2020, sous réserve d'une retenue de garantie de 10 millions de dollars et, au 30 juin 2020, un montant de 53 millions de dollars avait été versé. Aux termes du plan de stabilité tarifaire pour les coûts du combustible 2020-2022 de NSPI, les tarifs ont été fixés de façon à inclure le montant approuvé de 145 millions de dollars pour 2020 et les montants estimatifs de respectivement 164 millions de dollars et 162 millions de dollars pour 2021 et 2022. Ces montants estimatifs sont soumis à l'examen et l'approbation de la Régie. Le calendrier et les montants dus à NSPML pour le reste de la période d'engagement de 37 ans dépendent des demandes réglementaires déposées auprès de la Régie.

Emera s'est engagée à obtenir certains droits de transport pour Nalcor Energy, le cas échéant, afin de permettre à Nalcor Energy de transporter l'énergie qui n'est pas autrement utilisée à Terre-Neuve ou en Nouvelle-Écosse. Cette énergie pourrait être acheminée de la Nouvelle-Écosse vers les marchés énergétiques de la Nouvelle-Angleterre à compter de la mise en service initiale de la centrale hydroélectrique de Muskrat Falls et des actifs de transport connexes lorsque Nalcor entreprendra les livraisons au titre du bloc de la Nouvelle-Écosse; les activités de transport se poursuivraient pendant 50 ans. À mesure que les droits de transport sont visés par des contrats, Emera comptabilise les obligations connexes sous le poste «Contrats de location et autres» du tableau ci-dessus.

## **B. Poursuites judiciaires**

### **TECO Guatemala Holdings («TGH»)**

En 2013, le tribunal du Centre international pour le règlement des différends relatifs aux investissements (le «tribunal»), saisi de la demande d'arbitrage de TGH, une filiale en propriété exclusive de TECO Energy, contre la République du Guatemala (le «Guatemala») en vertu de l'accord de libre-échange entre la République dominicaine, l'Amérique centrale et les États-Unis, a rendu sa décision arbitrale (la «décision»). Le tribunal a rendu unanimement une conclusion favorable à TGH et a accordé à celle-ci des dommages-intérêts d'environ 21 millions de dollars américains, plus les intérêts, à partir du 21 octobre 2010 à un taux d'intérêt correspondant au taux préférentiel américain majoré de 2 %. Cette décision a été maintenue lors de demandes d'annulation ultérieures en 2016 et la requête d'annulation partielle de la décision par TGH a été acceptée; par conséquent, le Guatemala a reçu l'ordre de payer certains coûts liés à la demande d'annulation. Par conséquent, TGH avait le droit de soumettre à nouveau sa demande d'arbitrage contre le Guatemala afin d'obtenir des dommages-intérêts additionnels (en plus des 21 millions de dollars américains déjà attribués), ainsi que des intérêts additionnels sur les 21 millions de dollars américains, et les coûts entiers relativement à la demande d'arbitrage initiale et à la nouvelle demande d'arbitrage.

Le 23 septembre 2016, TGH a déposé une nouvelle demande d'arbitrage. Un nouveau tribunal a été constitué et la demande a été examinée entièrement. Une audience a eu lieu en mars 2019. Le 13 mai 2020, le second tribunal a condamné le Guatemala à verser à TGH des dommages-intérêts et dépens supplémentaires de plus de 35 millions de dollars américains, plus les intérêts.

En outre, TGH a intenté une poursuite contre le Guatemala devant le tribunal de Washington, D.C. pour faire appliquer la décision déjà rendue relativement aux dommages-intérêts impayés de 21 millions de dollars américains. La requête du Guatemala de rejeter la mesure d'exécution a été refusée. Le 1<sup>er</sup> octobre 2019, le tribunal a accueilli la demande de jugement sommaire de TGH, ce qui lui permettra d'obtenir le recouvrement des dommages-intérêts, plus les intérêts, lorsque l'ordonnance sera définitive. Le Guatemala a porté cette décision en appel. Les résultats à ce jour ne reflètent aucun avantage.

### **Sites visés par un «Superfund» et anciens sites d'usines de gaz manufacturé**

TEC, par l'entremise de ses divisions Tampa Electric et PGS, est une partie potentiellement responsable («PPR») à l'égard de certains sites visés par un «Superfund» et, par l'entremise de sa division PGS, à l'égard d'anciens sites d'usines de gaz manufacturé. Bien que la responsabilité solidaire associée à ces sites pourrait nécessiter des coûts de réponse élevés, en date du 30 juin 2020, TEC a estimé sa responsabilité financière à 29 millions de dollars (21 millions de dollars américains), touchant surtout PGS. Cette estimation se fonde sur l'hypothèse que les autres PPR mises en cause sont des sociétés solvables. Cette somme a été comptabilisée et est principalement reflétée dans le passif à long terme sous le poste «Autres passifs à long terme» des bilans consolidés condensés. Le coût des réparations des dommages causés à l'environnement associé à ces sites devrait être payé sur de nombreuses années.

Les sommes estimées ne représentent que la partie des coûts de nettoyage attribuable à TEC. Les estimations établies pour l'exécution des travaux sont fondées sur l'expérience de TEC dans des travaux similaires, rajustées en fonction des conditions propres au site et des ententes conclues avec les organismes gouvernementaux respectifs. Les estimations sont en dollars courants, elles ne sont pas actualisées et elles ne tiennent pas compte des recouvrements d'assurance.

Dans les cas où d'autres PPR sont mises en cause, la plupart d'entre elles sont jugées actuellement solvables et le demeureront fort probablement pendant toute la durée des travaux de remise en état. Toutefois, dans les cas où elles ne le sont pas, TEC pourrait devoir prendre à sa charge davantage que sa quote-part réelle des coûts de remise en état qui lui a été attribuée. Parmi les autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les estimations figurent d'autres vérifications et enquêtes pouvant élargir l'étendue des activités de nettoyage, d'autres responsabilités pouvant découler des activités de nettoyage elles-mêmes ou la modification de lois ou de règlements pouvant nécessiter d'autres travaux de remise en état. Selon la réglementation en vigueur, ces coûts sont récupérables par l'entremise des tarifs imposés aux abonnés qui ont été établis dans le cadre de décisions ultérieures concernant les tarifs de base.

### **Emera Maine**

Le 24 mars 2020, la société a conclu la vente d'Emera Maine. Emera n'a plus d'obligations à remplir dans le cadre des poursuites judiciaires présentées à la note 26 des états financiers consolidés audités annuels de 2019 d'Emera. Aucune nouvelle provision ou provision supplémentaire n'a été constituée en 2020 à l'égard de ces quatre plaintes déposées auprès de la Federal Energy Regulatory Commission.

### **Autres poursuites judiciaires**

Emera et ses filiales peuvent être parties, de temps à autre, à des poursuites judiciaires, des réclamations et des litiges qui surviennent dans le cours normal des activités et qui, de l'avis de la société, ne devraient raisonnablement pas avoir une incidence négative importante sur sa situation financière.

## **C. Principaux risques financiers et incertitudes**

Emera est d'avis que les principaux risques financiers suivants pourraient avoir une incidence importante sur le cours normal des activités de la société. Il est question des risques associés aux instruments dérivés et de l'évaluation à la juste valeur dans les notes 13 et 14.

L'application de saines pratiques de gestion des risques est une activité essentielle pour exploiter la société de façon efficace et pour réaliser sa stratégie avec succès. Emera a un processus de gestion des risques en place à l'échelle de la société qui est suivi de près par le conseil d'administration afin d'assurer l'application d'une méthode uniforme et cohérente en matière de gestion des risques.

### **Risque de santé publique**

L'éclosion d'une maladie infectieuse ou l'apparition d'une pandémie ou d'une menace semblable à la santé publique, comme la pandémie de COVID-19, ou la crainte que l'une ou l'autre de ces situations ne se produise, pourrait avoir une incidence défavorable sur la société et entraîner notamment des retards et perturbations à l'égard des activités d'exploitation, de la chaîne d'approvisionnement et du développement de projets, une pénurie de main-d'œuvre et des fermetures (en particulier en raison de mesures imposées par le gouvernement, notamment en matière de prévention), ce qui pourrait nuire aux activités d'exploitation de la société.

Des changements défavorables dans la conjoncture économique et les conditions des marchés en général découlant d'une menace à la santé publique pourraient avoir une incidence négative sur la demande d'électricité et de gaz naturel, les produits, les coûts d'exploitation, le calendrier et le montant des dépenses en immobilisations, les résultats des mesures de financement ou le risque de crédit et le risque de contrepartie; ces différents éléments pourraient nuire considérablement aux activités de la société.

L'évolution de la pandémie de COVID-19 et son incidence future sur la société sont incertaines. La société met en œuvre des plans d'urgence en cas de pandémie et pour assurer la continuité de l'ensemble de ses activités d'exploitation afin de gérer et d'atténuer l'incidence d'un pareil risque à la santé publique. La santé et la sécurité des employés et des clients demeurent la priorité absolue de la société. Au premier trimestre de 2020, Emera a mis en œuvre à l'échelle de la société son plan d'urgence en cas de pandémie ainsi que son plan d'urgence pour assurer la continuité des activités, qui comprennent, entre autres mesures, des restrictions à l'égard des déplacements, l'obligation de télétravail pour les employés, dans la mesure possible, l'accès limité aux installations en exploitation, la distanciation physique et d'autres protocoles (notamment l'utilisation accrue d'équipements de protection individuelle) en cas de rencontres dans les locaux des clients. La société se tient informée des recommandations émises par les autorités de la santé publique locale et nationale relativement à la COVID-19 et ajuste ses exigences d'exploitation en conséquence.

### **Risque de change**

La Société est exposée aux variations des taux de change. Emera exerce ses activités à l'échelle internationale, et réalise une part croissante de son bénéfice net ajusté à l'extérieur du Canada. C'est pourquoi la société est exposée à des variations des taux de change entre le dollar canadien et, notamment, le dollar américain, qui pourraient avoir une incidence favorable ou défavorable sur ses résultats.

Conformément à ses politiques en matière de gestion des risques, Emera gère le risque de change en utilisant la dette libellée en dollars américains pour financer ses activités aux États-Unis et peut recourir à des dérivés de change afin de couvrir certaines transactions spécifiques et l'exposition de ses bénéfices. La société peut conclure des contrats de change à terme et des swaps sur devises pour limiter son exposition à certaines opérations en devises comme les achats de combustible, les flux de produits d'exploitation et les dépenses en immobilisations, ainsi qu'à son bénéfice net généré à l'extérieur du Canada. Le cadre réglementaire pour les filiales à tarifs réglementés de la société permet de recouvrer les coûts prudemment engagés, y compris le change.

La société n'utilise pas d'instruments financiers dérivés à des fins de négociation ou de spéculation de devises, ou pour couvrir la valeur de ses placements dans des filiales étrangères. Les gains et pertes de change sur les placements nets dans des filiales étrangères n'ont aucune incidence sur le bénéfice net puisqu'ils sont comptabilisés dans le cumul des autres éléments du résultat étendu.

### **Risque lié à la liquidité et aux marchés financiers**

Le risque de liquidité s'entend du risque qu'Emera ne dispose pas des fonds suffisants pour s'acquitter de ses obligations financières. Emera gère ce risque en établissant régulièrement des prévisions de ses besoins de trésorerie afin de déterminer si elle dispose de liquidités suffisantes. Les besoins de liquidités et de capitaux d'Emera seront financés au moyen de flux de trésorerie générés en interne, de ventes d'actifs choisis, de facilités de crédit à court terme et de capitaux obtenus sur les marchés financiers. Les flux de trésorerie générés par la vente d'actifs choisis dépendent du marché pour les actifs, de la raisonnable du prix et du moment de la clôture de toute vente. La société estime que ses sources de financement seront plus que suffisantes pour combler ses besoins en capitaux.

L'accès aux capitaux et les coûts d'emprunt d'Emera sont assujettis à de nombreux facteurs de risque, notamment la conjoncture des marchés financiers et les notes de crédit accordées par les agences de notation. Les perturbations des marchés financiers pourraient empêcher Emera d'émettre de nouveaux titres, ou la contraindre à en émettre selon des modalités peu avantageuses. Le plan de croissance d'Emera nécessite des investissements importants dans les immobilisations corporelles. Emera est exposée à un risque de variation des taux d'intérêt qui pourrait avoir une incidence négative sur le coût du financement. L'incapacité à mobiliser des capitaux à un coût raisonnable pourrait avoir une incidence importante sur la capacité d'Emera de financer son plan de croissance. Il est possible que l'accès aux capitaux et les coûts d'emprunt futurs de la société subissent l'incidence des perturbations des marchés qui pourraient découler de l'actuelle pandémie de COVID-19.

Emera est exposée à un risque financier lié aux variations de ses notes de crédit. Les agences de notation évaluent divers facteurs pour déterminer les notes de crédit, y compris le cadre opérationnel et réglementaire de la société, sa capacité de recouvrer des coûts et de dégager un rendement, sa diversification, son effet de levier, ses liquidités et son exposition accrue aux effets des changements climatiques, y compris la hausse de la fréquence et de la gravité des ouragans et d'autres phénomènes météorologiques extrêmes. Une diminution de note de crédit pourrait se traduire par une hausse des taux d'intérêt sur les emprunts futurs, par une augmentation des coûts d'emprunt au titre de certaines facilités de crédit existantes ou par un accès restreint au marché des papiers commerciaux, ou encore limiter la disponibilité des sources de crédit adéquates afin de financer les activités de ses filiales. Emera gère ce risque en effectuant activement un suivi et en assurant la gestion des mesures financières clés dans l'objectif de maintenir des notes de crédit de première qualité.

La société est exposée au cours de ses actions ordinaires en raison de l'émission de diverses formes de rémunération à base d'actions qui touchent le bénéfice du fait de la réévaluation des actions en circulation chaque période. La société utilise des dérivés sur actions afin de réduire la volatilité du bénéfice découlant de la rémunération à base d'actions, des unités d'actions privilégiées et des unités d'actions différées.

### **Risque de taux d'intérêt**

Emera a recours à un financement par emprunts à taux fixe et à taux variable pour ses activités d'exploitation et ses dépenses en immobilisations qui donne lieu à un risque de taux d'intérêt. Elle s'efforce de gérer le risque de taux d'intérêt au moyen d'un portefeuille comportant des emprunts à taux fixe et à taux variable dont les échéances sont décalées. La société émettra, de temps à autre, des titres de créance à long terme ou conclura des contrats de couverture de taux d'intérêt pour limiter son risque lié aux fluctuations des taux d'intérêt variables sur sa dette. Il est possible que les taux d'intérêt futurs subissent l'incidence des perturbations des marchés qui pourraient découler de la pandémie de COVID-19 actuelle.

Pour les filiales réglementées d'Emera, le coût de la dette est un élément des tarifs et les coûts de la dette prudemment engagés sont recouverts auprès des clients. Les taux du rendement des fonds propres réglementaires suivent généralement l'évolution des taux d'intérêt, de sorte qu'ils baissent habituellement lorsque les taux d'intérêt baissent et augmentent lorsque les taux d'intérêt grimpent, bien que ces variations ne soient pas directement identiques et qu'elles surviennent avec un certain décalage en raison du processus réglementaire. Une hausse des taux d'intérêt pourrait également nuire à la viabilité économique des projets d'aménagement et d'acquisition.

### **Risque lié aux prix des produits de base**

Une part importante du combustible de la société provient de fournisseurs internationaux et est exposée au risque lié aux prix des produits de base. Pour gérer ce risque, la société a établi des processus et des pratiques pour repérer, surveiller, communiquer et atténuer les risques qu'elle court. La situation qui prévaut à l'échelle mondiale peut avoir des répercussions sur les contrats liés au combustible, notamment pour ce qui est de la fiabilité des livraisons et des prix, peu importe les modalités fixées par ces contrats. La société s'efforce de gérer ce risque en recourant à des instruments financiers de



couverture et en concluant des contrats prévoyant la livraison, ainsi qu'au moyen de protections contractuelles avec des contreparties, lorsque cela est possible. En outre, l'adoption et la mise en œuvre de mécanismes de rajustement attribuable au prix du combustible dans ses filiales à tarifs réglementés ont permis de mieux gérer ce risque, le cadre réglementaire pour les filiales à tarifs réglementés de la société permettant le recouvrement des coûts prudemment engagés.

### **Risque lié à l'impôt**

Des modifications à la législation fiscale au Canada, aux États-Unis et dans les Caraïbes ont une incidence sur le calcul de la provision pour impôts sur les bénéfices de la société. Ces modifications pourraient influencer sur les résultats futurs, les flux de trésorerie et la situation financière de la société. La valeur des actifs et des passifs d'impôts reportés existants d'Emera est déterminée par les lois fiscales en vigueur et pourrait être touchée de façon défavorable par la modification de ces lois. Emera surveille la valeur des lois fiscales en vigueur afin d'assurer que les changements touchant la société sont bien reflétés dans les déclarations d'impôts et les résultats financiers de la société.

### **D. Garanties et lettres de crédit**

Les garanties et lettres de crédit d'Emera sont conformes à celles présentées dans les états financiers consolidés annuels audités de 2019, à l'exception des mises à jour ci-après.

La société a émis des lettres de crédit et des cautionnements d'un montant de 35 millions de dollars américains (82 millions de dollars américains au 31 décembre 2019) à l'intention de tiers qui ont consenti du crédit à Emera et à ses filiales. En général, ces lettres de crédit et cautionnements ont une durée de un an et sont renouvelés annuellement, au besoin.

Emera Inc., au nom de NSPI, a émis une lettre de crédit visant à garantir des obligations en vertu d'un régime de retraite complémentaire. La date d'échéance de cette lettre de crédit a été reportée à juin 2021. Le montant engagé aux termes de cette lettre de crédit était de 63 millions de dollars au 30 juin 2020 (52 millions de dollars au 31 décembre 2019).

Le 15 mai 2020, la société a accordé une garantie d'un montant maximal de 60 millions de dollars américains à l'égard des billets en cours de GBPC. Le 22 mai 2020, la garantie a été réduite à 35 millions de dollars américains au moment du remboursement de certains billets par GBPC.

## **22. ACTIONS PRIVILÉGIÉES CUMULATIVES**

Pour en savoir davantage sur les actions privilégiées cumulatives, se reporter à la note 27 des états financiers audités annuels de 2019 d'Emera, ainsi qu'aux mises à jour ci-après.

Le 9 juillet 2020, Emera a annoncé qu'elle ne procéderait pas au rachat des actions privilégiées à taux fixe rajusté cumulatif de série A (les « actions de série A ») et des actions privilégiées de premier rang à taux variable cumulatif de série B (les « actions de série B ») en circulation le 15 août 2020 (la « date de conversion »). Il y a actuellement 3 864 636 actions de série A et 2 135 364 actions de série B en circulation.

Le 16 juillet 2020, Emera a annoncé un taux de dividende de 2,182 % par année sur les actions de série A, pour la période de cinq ans commençant le 15 août 2020 et se terminant le 14 août 2025, inclusivement (0,1364 \$ par action de série A par trimestre). Emera a également annoncé un taux de dividende de 2,021 % sur les actions de série B, pour la période de trois mois commençant le 15 août 2020 et se terminant le 14 novembre 2020, inclusivement (0,1274 \$ par action de série B pour le trimestre).

Au cours de la période de conversion du 16 juillet 2020 au 31 juillet 2020, les porteurs d'actions de série A avaient le droit, à leur gré, de convertir une partie ou la totalité de leurs actions de série A, à raison de une contre une, en actions de série B, et les porteurs d'actions de série B avaient le droit, à leur gré, de convertir une partie ou la totalité de leurs actions de série B, à raison de une contre une, en actions de série A. À la date de conversion, Emera prévoit qu'il y aura 4 866 814 actions de série A et 1 133 186 actions de série B en circulation.

## 23. INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES SUR LES ÉTATS DES FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉS CONDENSÉS

| Pour les<br>en millions de dollars canadiens                                            | Six mois clos les 30 juin<br>2020 | 2019    |
|-----------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------|---------|
| Variation des éléments hors caisse du fonds de roulement :                              |                                   |         |
| Stocks                                                                                  | 5 \$                              | 8 \$    |
| Débiteurs et autres actifs à court terme                                                | 81                                | 349     |
| Créditeurs                                                                              | (144)                             | (279)   |
| Autres passifs à court terme                                                            | (17)                              | (46)    |
| Total des éléments hors caisse du fonds de roulement                                    | (75) \$                           | 32 \$   |
| <b>Information supplémentaire sur les activités sans effet sur la trésorerie :</b>      |                                   |         |
| Dividendes à verser                                                                     | 162 \$                            | - \$    |
| Dividendes sur actions ordinaires réinvestis                                            | 93 \$                             | 96 \$   |
| Diminution (augmentation) des montants à payer au titre des dépenses en immobilisations | 38 \$                             | (10) \$ |

## 24. ENTITÉS À DÉTENTEURS DE DROITS VARIABLES

La société effectue une analyse continue afin d'évaluer si elle détient des entités à détenteurs de droits variables («EDDV») ou s'il s'est produit d'autres événements liés aux EDDV existantes rendant nécessaire une réévaluation. Pour identifier les EDDV, la direction examine les contrats de location, les CAE à long terme, les contrats d'achat ferme et les installations détenues conjointement.

Les EDDV dont la société est réputée être le principal bénéficiaire doivent être consolidées. Le principal bénéficiaire d'une EDDV a la capacité de diriger les activités de l'entité ayant l'incidence la plus importante sur son rendement économique et l'obligation d'absorber les pertes de l'entité qui pourraient être éventuellement importantes. Dans le cas où Emera détient un placement dans une EDDV, mais n'est pas considérée comme le principal bénéficiaire, l'EDDV est comptabilisée selon la méthode de la mise en équivalence.

Emera détient des droits variables dans NSPML, une EDDV pour laquelle il a été déterminé qu'Emera n'est pas le principal bénéficiaire étant donné qu'elle ne détient pas de participation financière conférant le contrôle dans NSPML. Lorsque les étapes essentielles ont été franchies, Nalcor Energy est devenue le principal bénéficiaire réputé de l'actif aux fins de la présentation de l'information financière, car elle détenait un contrôle sur la majorité des activités directes qui devraient avoir l'incidence la plus importante sur le rendement économique du lien maritime. Ainsi, Emera a commencé à comptabiliser le lien maritime comme un placement dans une société satellite.

BLPC a établi un fonds d'autoassurance («FAS») essentiellement afin de constituer un fonds pour couvrir les risques liés aux dommages et aux pertes subséquentes touchant certains réseaux de production, de transport et de distribution. ECI détient des droits variables dans le FAS, pour lequel il a été déterminé qu'ECI était le principal bénéficiaire; par conséquent, le FAS doit être consolidé par ECI. Pour établir si ECI contrôle le FAS, la direction a considéré, qu'en substance, les activités du FAS sont menées pour le compte de BLPC, filiale d'ECI, et que seule BLPC tire des avantages des activités du FAS. De plus, étant donné qu'ECI a droit à tous les avantages du FAS par l'entremise de BLPC, elle est également exposée aux risques liés aux activités du FAS. Tout retrait des actifs du FAS effectué par la société serait assujéti à la réglementation existante. La consolidation de l'EDDV d'Emera dans le FAS a une incidence sur les

autres actifs à long terme, les liquidités soumises à restrictions et les passifs réglementaires des bilans consolidés condensés. Les montants compris dans les liquidités soumises à restrictions comprennent les liquidités des fonds réservés pour le FAS de BLPC.

La société a identifié certains CAE à long terme qui correspondent à la définition des droits variables étant donné qu'elle doit acheter la totalité ou la majorité de la production d'électricité à un prix fixe. Cependant, il a été déterminé que la société n'était pas le principal bénéficiaire, parce qu'elle n'avait pas le pouvoir de diriger les activités de l'entité, y compris la capacité d'exploiter les installations de production et de prendre des décisions en matière de gestion.

Le tableau suivant fournit des informations sur la portion des EDDV importantes non consolidées d'Emera :

| Aux                                                                            | 30 juin 2020 |                        | 31 décembre 2019 |                        |
|--------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------------------|------------------|------------------------|
|                                                                                | Total de     | Exposition<br>maximale | Total de         | Exposition<br>maximale |
| en millions de dollars canadiens                                               | l'actif      | aux pertes             | l'actif          | aux pertes             |
| <b>EDDV non consolidées dans lesquelles Emera détient des droits variables</b> |              |                        |                  |                        |
| NSPML (comptabilisée selon la méthode de la mise en équivalence)               | 558 \$       | 20 \$                  | 554 \$           | 23 \$                  |

## 25. CHIFFRES COMPARATIFS

Les présents états financiers comprennent le reclassement de montants des périodes précédentes afin de les rendre conformes à la présentation de ceux de la période en cours sans effet sur le bénéfice net.

## 26. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Les présents états financiers et les notes y afférentes reflètent l'évaluation par la société des événements postérieurs à la date de clôture jusqu'au 11 août 2020, date de publication des états financiers.