

Communiqué de presse

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU PREMIER TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire

BROOKFIELD, Nouvelles, 2 mai 2019 – Aujourd'hui, Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : BEP.UN; NYSE : BEP) (« Énergie Brookfield ») a annoncé ses résultats financiers pour le trimestre clos le 31 mars 2019.

« Nous avons connu un excellent début d'exercice, en mettant en œuvre d'importantes initiatives au sein de nos activités visant notamment à atteindre nos objectifs à l'égard du rendement opérationnel, investir dans la croissance et améliorer notre situation de trésorerie pour la porter à plus de 2,3 milliards \$, » d'affirmer Sachin Shah, chef de la direction d'Énergie Brookfield. « À plus long terme, notre stratégie de placement combinée à notre capacité d'autofinancement nous met en bonne position pour offrir des résultats solides aux porteurs de parts pendant tout le cycle économique. »

Résultats financiers

Période close les 31 mars En millions de dollars américains (sauf les montants par part ou indication contraire) Non audité		Trimestres clos en	
		2019	2018
Production totale (GWh)			
- Production réelle		14 125	12 880
- Production moyenne à long terme		13 761	12 852
Quote-part d'Énergie Brookfield			
- Production réelle		7 246	6 694
- Production moyenne à long terme		6 776	6 351
Fonds provenant des activités ¹		227 \$	193 \$
Par part ^{1, 2}		0,73 \$	0,62 \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts		43 \$	8 \$
Par part ²		0,14 \$	0,03 \$

¹⁾ Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

²⁾ Pour le trimestre clos le 31 mars 2019, le nombre total moyen pondéré de parts de société en commandite, de parts de société en commandite rachetables/échangeables et de participation de commandité s'est établi à respectivement 311,1 millions (312,7 millions en 2018).

Énergie Brookfield a enregistré un résultat net de 43 millions \$, ou 0,14 \$ par part, pour le trimestre clos le 31 mars 2019, par rapport à 8 millions \$, ou 0,03 \$ par part, pour la période correspondante de 2018. Les fonds provenant des activités s'élevaient à 227 millions \$, ou 0,73 \$ par part, pour le trimestre clos le 31 mars 2019, par rapport à 193 millions \$, ou 0,62 \$ par part, pour la période correspondante de 2018. Ces résultats reflètent une croissance de 18 %. Ces solides résultats ont été soutenus par nos initiatives en matière d'exploitation et de croissance.

Faits saillants d'Énergie Brookfield au premier trimestre

- Dégagement des fonds provenant des activités par part de 0,73 \$, une augmentation de 18 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent;
- Convention d'investir des capitaux d'environ 630 millions \$ (participation de BEP d'environ 160 millions \$) dans deux transactions (une au Canada et l'autre en Inde) à des rendements conformes à nos cibles à long terme;
- Mise en service d'une centrale hydroélectrique de 19 mégawatts au Brésil et progression de la construction, un peu partout dans le monde, de projets de développement hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'accumulation par pompage et d'énergie solaire produite à partir de panneaux solaires sur toiture d'une puissance additionnelle de 134 mégawatts;
- Mobilisation d'un montant en capital de plus de 400 millions \$ grâce à la vente d'actifs et à l'émission de parts privilégiées, pour clore le trimestre avec des liquidités disponibles de 2,3 milliards \$;
- Réduction du ratio de distribution des fonds provenant des activités, pour le ramener en deçà de 90 %.

Investissements

En mars 2019, de concert avec nos partenaires institutionnels, nous avons convenu d'investir un montant en capital de 750 millions \$ CA (participation nette de BEP de 188 millions \$ CA) dans des titres convertibles à 7 % de TransAlta Corporation, premier producteur d'électricité en importance en Alberta, au Canada. L'investissement sera effectué en deux tranches, la première de 350 millions \$ CA a été financée à la clôture initiale survenue le 1^{er} mai et la seconde de 400 millions \$ CA, sera financée en octobre 2020. Ces titres convertibles sont assortis d'une option qui nous permet de les convertir, de 2025 à 2028, en une participation dans un portefeuille hydroélectrique de grande qualité de TransAlta d'une puissance de 813 mégawatts, situé en Alberta, en fonction d'un multiple de 13 fois le BAIIA moyen annuel des trois exercices précédant la conversion. Dans le cadre de cette transaction, nous avons également convenu d'augmenter le pourcentage d'actions ordinaires de TransAlta que nous détenons, pour le faire passer de 5 % à plus de 9 %. L'investissement dans TransAlta est l'aboutissement de discussions étalées sur plusieurs années et établit une relation stratégique avec cette entreprise pour l'aider à réaliser sa stratégie de croissance alors qu'elle fait la transition vers des sources d'énergie à faibles émissions de carbone.

En Inde, nous évaluons des occasions depuis plusieurs années, tout en faisant preuve de patience, en règle générale, car les évaluations demeurent élevées. Nous observons maintenant des occasions attrayantes en raison de la rareté des capitaux dans le secteur de l'énergie renouvelable. Nous sommes toutefois fiers d'annoncer que nous avons conclu une entente en avril en vue d'acquérir deux parcs éoliens en Inde d'une puissance totale de 210 mégawatts pour une contrepartie de 70 millions \$ (participation nette de BEP de 18 millions \$), ce qui porte la puissance totale de notre portefeuille dans ce pays à 510 mégawatts. Ces actifs sont de grande qualité et de construction récente avec un historique de rendement d'exploitation reconnu. Ils sont entièrement visés par une convention d'achat d'électricité à long terme de 25 ans conclue avec un service public de première qualité.

Activités

Au premier trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 227 millions \$, soit une augmentation par rapport à 193 millions \$ au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Notre entreprise continue de tirer avantage de la diversité croissante des ressources, du risque limité associé à la concentration de la clientèle et du dénouement des projets de développement. Au cours du trimestre, la production globale a dépassé de 7 % la moyenne à long terme. Comme nous le mentionnons

depuis bon nombre d'années, nous ne gérons pas l'entreprise en fonction d'une production inférieure ou supérieure à la moyenne à long terme et ne tenons pas compte de cette donnée dans notre planification. Nous continuons plutôt à nous concentrer sur la diversification de l'entreprise, qui, à long terme, permet d'atténuer l'exposition à la volatilité des ressources, aux perturbations qui touchent les régions ou les marchés ainsi qu'aux incidents de crédit éventuels. Par exemple, compte tenu de la taille de notre entreprise, les derniers événements qui ont touché PG&E n'auront aucune incidence sur nous (exposition de moins de 0,1 %). En outre, notre client tiers non gouvernemental le plus important ne représente que 3 % de la production, ce qui nous assure une solide protection contre le risque de perte de valeur et de trésorerie.

Au cours du premier trimestre, notre secteur hydroélectricité a dégagé 218 millions \$ au titre des fonds provenant des activités. En Amérique du Nord, la production a été supérieure à la moyenne à long terme, et nous avons terminé le trimestre avec des niveaux dans les réservoirs supérieurs à la moyenne à long terme au Canada et dans la région du PJM où nous disposons d'une grande souplesse à l'égard de l'accumulation saisonnière. De plus, nous avons connu d'excellents résultats en Amérique du Sud, soutenus par la hausse des prix de notre énergie et de nos produits accessoires.

Nos initiatives visant à conclure des conventions pour notre portefeuille hydroélectrique continuent de porter des fruits, avec la conclusion de 15 conventions au cours du trimestre, pour un total d'environ 2 300 gigawattheures par année. En Colombie et au Brésil, nous avons mis l'accent sur la prolongation de la durée des conventions d'achat d'électricité, car la volatilité des prix de l'électricité dans ces marchés offre l'occasion de stabiliser les produits futurs tout en accroissant nos bénéfices puisque nos conventions sont en général au prix du marché ou en deçà de celui-ci.

Les activités d'énergie éolienne et d'énergie solaire ont dégagé 67 millions \$ au titre des fonds provenant des activités au cours du trimestre, une augmentation de 43 % par rapport à ceux du trimestre correspondant de l'exercice précédent attribuable aux acquisitions et à l'apport des projets mis en service dernièrement. Nous continuons à tirer des produits stables de ces actifs grâce à la diversification de notre parc d'actifs et des flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme. Quant à nos centrales d'accumulation et autres activités, lesquelles ne sont pas tributaires des prix de l'électricité, mais vendent plutôt des services au réseau, elles ont dégagé 7 millions \$ au titre des fonds provenant des activités au cours du trimestre.

Au cours du trimestre, nous avons mis en service une centrale hydroélectrique au Brésil d'une puissance de 19 mégawatts qui faisait partie de notre portefeuille de développement. En outre, nous avons poursuivi l'expansion de projets de développement hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation par pompage d'une puissance totale de 134 mégawatts qui sont actuellement en construction, et dont l'apport aux fonds provenant des activités devrait s'élever à 13 millions \$ une fois mis en service. L'avancement de notre portefeuille de développement hydroélectrique, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et de production sur commande à l'échelle mondiale a retenu également notre attention, entre autres des projets prêts à construire et à un stade avancé d'une puissance de 636 mégawatts pour lesquels nous avons obtenu les derniers permis et assuré l'accès au marché. Nous procédons aussi à l'évaluation de projets de reprise de production d'une puissance de 220 mégawatts dans l'État de New York, en Californie et à Hawaï, marchés où l'énergie renouvelable joue un rôle important pour fournir une énergie propre, à faible coût.

Bilan et liquidités

Notre situation financière demeure solide compte tenu des liquidités disponibles d'un montant de 2,3 milliards \$ à la fin du trimestre. Nous n'avons aucune dette importante qui viendra à échéance dans les quatre prochaines années et la durée de l'ensemble de nos dettes s'élève à 10 ans. Nous demeurons bien protégés contre la volatilité des taux de change en raison de notre programme de couverture. Par

conséquent, une variation globale de 10 % des monnaies des marchés où nous exerçons nos activités aurait une incidence globale de 4 % sur les fonds provenant des activités.

Au cours du trimestre, nous avons mobilisé 400 millions \$ au moyen de la vente d'actifs et de l'émission de parts privilégiées. Nous avons conclu la vente d'une seconde participation ne donnant pas le contrôle de 25 % dans un portefeuille d'actifs hydroélectriques au Canada. Nous avons aussi poursuivi le processus de vente de nos portefeuilles secondaires en Afrique du Sud, en Thaïlande et en Malaisie ce qui, une fois la vente conclue, représentera un apport supplémentaire de 90 millions \$ aux liquidités totales de BEP.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,515 \$ par part de société en commandite, sera versée le 28 juin 2019 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 mai 2019. Énergie Brookfield vise des distributions durables dont l'augmentation ciblée est en moyenne de 5 % à 9 % par année.

Des dividendes trimestriels sur les actions privilégiées et les parts de société en commandite privilégiées d'Énergie Brookfield ont également été déclarés.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de société en commandite sont déclarées en dollars américains. Les porteurs de parts qui résident aux États-Unis recevront le paiement en dollars américains et les porteurs de parts qui résident au Canada recevront l'équivalent en dollars canadiens, à moins qu'ils ne demandent que le paiement soit effectué dans une autre devise. Le montant équivalent en dollars canadiens d'une distribution trimestrielle sera fondé sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada à la date de clôture des registres ou, si la date de clôture des registres survient un jour de fin de semaine ou un jour férié, sur le taux de change moyen quotidien de la Banque du Canada du jour ouvrable précédent.

Les porteurs de parts inscrits résidant au Canada qui souhaitent recevoir les distributions en dollars américains et les porteurs de parts inscrits résidant aux États-Unis qui souhaitent recevoir le montant équivalent en dollars canadiens des distributions sont priés de communiquer avec l'agent des transferts d'Énergie Brookfield, Société de fiducie Computershare du Canada, par écrit au 100 University Avenue, 8th Floor, Toronto (Ontario) M5J 2Y1, ou par téléphone au 1 800 564-6253. Les porteurs de parts véritables (c'est-à-dire ceux dont les parts sont inscrites au nom de leur courtier) sont priés de communiquer avec le courtier qui détient leurs parts.

Régime de réinvestissement des distributions

Énergie Brookfield offre un régime de réinvestissement des distributions qui permet aux porteurs de parts de société en commandite résidant au Canada d'acquérir des parts de société en commandite supplémentaires en réinvestissant la totalité ou une partie de leurs distributions en espèces sans payer de frais de courtage. Des renseignements sur le régime de réinvestissement des distributions, y compris les détails sur la façon de s'y inscrire, sont présentés sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com/stock-and-distribution/distributions/drip>.

Des renseignements supplémentaires au sujet des distributions et des dividendes sur les actions privilégiées d'Énergie Brookfield sont présentés sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>.

Brookfield Renewable Partners

Brookfield Renewable Partners exploite l'une des plus importantes plateformes du monde cotées en Bourse et axées uniquement sur l'énergie renouvelable. Notre portefeuille se compose d'installations

hydroélectriques, d'énergie éolienne, d'énergie solaire et d'accumulation en Amérique du Nord, en Amérique du Sud, en Europe et en Asie dont la puissance installée totalise plus de 17 000 mégawatts et le portefeuille de projets de développement, 8 000 mégawatts. Énergie Brookfield est inscrite à la Bourse de Toronto et à la Bourse de New York. De plus amples renseignements sont disponibles à l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Des informations importantes peuvent être diffusées exclusivement par le site Web; les investisseurs doivent consulter le site pour avoir accès à ces informations.

Énergie Brookfield est la société d'énergie renouvelable inscrite phare de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs ayant des actifs sous gestion de plus de 365 milliards \$.

Veuillez noter que les rapports annuels audités et rapports trimestriels non audités antérieurs d'Énergie Brookfield déposés auprès de la Securities and Exchange Commission des États-Unis (« SEC ») et des organismes de réglementation au Canada sont accessibles sur notre site Web, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, et sur le site Web de SEDAR, à l'adresse www.sedar.com. On peut obtenir sur demande une copie papier des rapports annuels et trimestriels sans frais.

Coordonnées :

Relations avec les médias :

Claire Holland

Vice-présidente, Communications

(416) 369-8236

claire.holland@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Divya Biyani

Directrice, Relations avec les investisseurs

(416) 369-2616

divya.biyani@brookfield.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du premier trimestre de 2019 d'Énergie Brookfield ainsi que sa lettre aux porteurs de parts et ses renseignements supplémentaires sur le site Web d'Énergie Brookfield, à l'adresse <https://bep.brookfield.com>.

Vous pouvez accéder à la conférence téléphonique qui se tiendra à 9 h (heure de l'Est), le 2 mai 2019, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/m6/p/hz56brma>, ou par téléconférence, en composant le 1 866-688-9430 (sans frais en Amérique du Nord). Les participants de l'extérieur du Canada ou des États-Unis doivent composer le 1 409-216-0817 à environ 8 h 50 (heure de l'Est). Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 3444318. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 9 mai 2019 en composant le 1 855-859-2056. Si vous téléphonez d'un autre pays que le Canada ou les États-Unis, veuillez composer le 1 404-537-3406. Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 3444318.

Mise en garde concernant les énoncés prospectifs

Le présent communiqué renferme de l'information et des énoncés prospectifs, au sens prescrit par les lois provinciales canadiennes sur les valeurs mobilières ainsi que des énoncés prospectifs, au sens prescrit par l'article 27A de la U.S. Securities Act of 1933 et l'article 21E de la U.S. Securities Exchange Act of 1934, dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la United States Private Securities Litigation Reform Act of 1995 et par toute autre réglementation canadienne sur les valeurs mobilières. Les mots « devoir », « avoir l'intention de », « cible », « croissance », « s'attendre à », « croire », et « plan », des mots dérivés de ceux-ci et d'autres expressions qui sont des prédictions ou des indications d'événements, de tendances ou de perspectives futurs et qui ne se rapportent pas à des éléments historiques permettent d'identifier les énoncés prospectifs précités et les autres énoncés prospectifs. Les énoncés prospectifs figurant dans le présent communiqué comprennent des énoncés concernant la qualité des activités d'Énergie Brookfield et de ses filiales, les attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions. Ils comprennent également des énoncés sur nos liquidités prévues, clôture prévue de la vente de nos portefeuilles secondaires en Afrique du Sud, en Thaïlande et en Malaisie, la clôture de la seconde tranche de notre investissement dans TransAlta, l'augmentation prévue du nombre d'actions ordinaires de TransAlta que nous détenons, la clôture prévue de notre acquisition de certains parcs éoliens en Inde, les produits anticipés du recyclage des capitaux de manière opportune, ainsi que sur les avantages provenant des acquisitions et de l'étendue mondiale et diversité des ressources d'Énergie Brookfield. Ils comprennent également des énoncés concernant le renforcement des capacités de transaction et de commerce de celle-ci, ainsi que l'avancement sur le plan de la réalisation des projets de développement, et la contribution attendue des projets de développement à la capacité de production et aux flux de trésorerie futurs. Bien qu'Énergie Brookfield croie que ces informations et énoncés prospectifs sont fondés sur des hypothèses et des attentes raisonnables, le lecteur ne devrait pas accorder une confiance induite à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans ce communiqué. Le rendement et les perspectives futurs d'Énergie Brookfield sont assujettis à un certain nombre de risques et d'incertitudes connus et inconnus. Parmi les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels d'Énergie Brookfield diffèrent de façon importante de ceux envisagés ou sous-entendus dans les énoncés figurant dans le présent communiqué, on compte notamment la conjoncture économique dans les territoires où nous exerçons nos activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; notre capacité de croître au sein de nos marchés actuels ou de prendre de l'expansion sur de nouveaux marchés; notre capacité de parachever des projets de développement et d'immobilisations conformément au calendrier et au budget; notre incapacité de financer nos activités ou des acquisitions futures en raison de l'état des marchés des capitaux; la capacité de trouver, de réaliser et d'intégrer efficacement de nouvelles acquisitions et de réaliser les avantages de ces acquisitions; les incidents liés à la santé, à la sécurité, à la sûreté ou à l'environnement; les modifications apportées à la réglementation gouvernementale; les risques réglementaires liés aux marchés énergétiques sur lesquels nous exerçons nos activités, y compris en ce qui a trait à la réglementation de nos actifs, à l'attribution de licences et aux litiges; les risques liés à notre environnement de contrôle interne; notre absence de contrôle sur toutes nos activités; le fait que les contreparties aux contrats ne s'acquittent pas de leurs obligations; et d'autres risques associés à la construction, au développement et à l'exploitation d'installations de production d'énergie.

Le lecteur est prévenu que la liste de facteurs importants qui précède pouvant avoir une incidence sur les résultats futurs n'est pas exhaustive. Ces énoncés prospectifs représentent nos points de vue à la date du présent communiqué, et il ne faut pas estimer qu'ils représentent nos points de vue à compter de toute date postérieure à celle-ci. Même si nous prévoyons que des événements et faits nouveaux postérieurs à la date de clôture pourraient modifier ces points de vue, nous rejetons toute obligation de mettre à jour ces déclarations prospectives, sauf lorsque nous y sommes tenus par la loi. Pour plus de renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter à la rubrique « Facteurs de risque » dans notre formulaire 20-F.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué comprend des références au BAIIA ajusté, aux fonds provenant des activités et aux fonds provenant des activités par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que le BAIIA ajusté, les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier et les flux de trésorerie que nous anticipons que notre portefeuille d'exploitation dégagera. Aucune de ces mesures ne doit être considérée comme l'unique mesure de notre rendement, ni être considérée distinctement de l'analyse de nos états financiers préparés conformément aux IFRS ou s'y substituer. Un rapprochement du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part selon les IFRS les plus semblables se trouve à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » ci-après ou à la « PARTIE 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre rapport de gestion pour le trimestre clos le 31 mars 2019.

Énergie Brookfield s'entend de Brookfield Renewable Partners L.P. avec ses filiales et entités en exploitation, sauf indication contraire donnée par le contexte.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ
POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS
(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)

	2019	2018
Produits	825 \$	793 \$
Autres produits	8	9
Coûts d'exploitation directs	(254)	(256)
Coûts de service de gestion	(21)	(21)
Charge d'intérêts – emprunts	(173)	(180)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	32	-
Change et (perte latente) profit latent sur les instruments financiers	(18)	8
Amortissement des immobilisations corporelles	(200)	(213)
Divers	(2)	(44)
Charge d'impôt		
Exigible	(24)	(7)
Différé	(20)	(9)
	(44)	(16)
Résultat net	153 \$	80 \$
Résultat net attribuable aux éléments suivants :		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	94 \$	56 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	18	3
Actions privilégiées	6	7
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	10	9
Capitaux propres des commanditaires	25	5
	153 \$	80 \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,14 \$	0,03 \$

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	31 mars 2019	31 déc. 2018
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	177 \$	173 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 068	992
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 601	1 569
Immobilisations corporelles	29 252	29 025
Goodwill	847	828
Impôt différé et autres actifs	1 536	1 516
Total de l'actif	34 481 \$	34 103 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	1 668	2 334
Emprunts sans recours	8 425	8 384
Dettes fournisseurs et autres passifs financiers	1 157	772
Passifs d'impôt différé	4 219	4 140
Autres passifs	1 414	1 267
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	8 456	8 129
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	66	66
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	3 221	3 252
Actions privilégiées	580	568
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	833	707
Capitaux propres des commanditaires	4 442	4 484
Total des capitaux propres	17 598	17 206
Total du passif et des capitaux propres	34 481 \$	34 103 \$

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS (EN MILLIONS)	2019	2018
Activités d'exploitation		
Résultat net	153 \$	80 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :		
Amortissement des immobilisations corporelles	200	213
Change et perte latente sur les instruments financiers	20	7
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(32)	-
Charge d'impôt différé	20	9
Autres éléments sans effet de trésorerie	17	-
Variation nette du fonds de roulement	(11)	(9)
	367	300
Activités de financement		
Emprunts nets de la société mère	(341)	7
Emprunts nets des filiales	5	(451)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	247	4
Émission de parts de société en commandite privilégiées	126	196
Rachat de parts de société en commandite	(1)	-
Distributions versées :		
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(134)	(176)
Aux porteurs d'actions privilégiées	(6)	(7)
Aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(9)	(8)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(171)	(160)
	(284)	(595)
Activités d'investissement		
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	-	(12)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(29)	(52)
Cession de titres	5	38
Liquidités soumises à restrictions et autres	(55)	(78)
	(79)	(104)
Profit de change sur la trésorerie	-	4
Trésorerie et équivalents de trésorerie		
Augmentation (diminution)	4	(395)
Solde au début de la période	173	799
Solde à la fin de la période	177 \$	404 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières **au prorata** pour les trimestres clos les 31 mars :

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	3 849	3 765	3 300	3 439	262 \$	261 \$	195 \$	191 \$	152 \$	146 \$	67 \$	67 \$
Brésil	1 090	1 038	980	957	65	69	49	51	40	41	17	1
Colombie	765	768	844	844	62	53	38	31	26	21	20	12
	5 704	5 571	5 124	5 240	389	383	282	273	218	208	104	80
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	850	645	960	697	63	54	48	41	29	26	4	(6)
Europe	274	165	308	155	28	17	20	11	17	8	11	(1)
Brésil	106	103	151	118	7	8	5	5	2	3	(3)	(1)
Asie	39	32	38	34	2	2	1	1	1	-	(1)	(1)
	1 269	945	1 457	1 004	100	81	74	58	49	37	11	(9)
Énergie solaire	199	115	195	107	38	18	32	16	18	10	9	(2)
Accumulation et divers	74	63	-	-	24	17	11	9	7	5	-	(12)
Siège social	-	-	-	-	-	-	(4)	(5)	(65)	(67)	(81)	(49)
Total	7 246	6 694	6 776	6 351	551 \$	499 \$	395 \$	351 \$	227 \$	193 \$	43 \$	8 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté ainsi que les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 31 mars 2019 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	389	100	38	24	-	551	(91)	365	825
Autres produits	2	2	1	-	2	7	(4)	5	8
Coûts d'exploitation directs	(109)	(28)	(7)	(13)	(6)	(163)	29	(120)	(254)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	66	7	73
BAIIA ajusté	282	74	32	11	(4)	395	-	257	
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	(21)	(21)	-	-	(21)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(55)	(24)	(14)	(4)	(24)	(121)	24	(76)	(173)
Charge d'impôt exigible	(9)	(1)	-	-	-	(10)	1	(15)	(24)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	(10)	(10)	-	-	(10)
Actions privilégiées	-	-	-	-	(6)	(6)	-	-	(6)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	(25)	(4)	(29)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(162)	(162)
Fonds provenant des activités	218	49	18	7	(65)	227	-	-	
Amortissement des immobilisations corporelles	(82)	(55)	(13)	(6)	(1)	(157)	33	(76)	(200)
Change et perte latente sur les instruments financiers	1	(2)	-	(1)	(16)	(18)	1	(1)	(18)
Charge d'impôt différé	(18)	20	16	-	6	24	(35)	(9)	(20)
Divers	(15)	(1)	(12)	-	(5)	(33)	13	18	(2)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	(12)	-	(12)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	68	68
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	104	11	9	-	(81)	43	-	-	43

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 32 millions \$ comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 94 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté ainsi que les fonds provenant des activités et présente un rapprochement du résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 31 mars 2018 :

(EN MILLIONS DE DOLLARS)	Attribuable aux porteurs de parts						Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits	383	81	18	17	-	499	(39)	333	793
Autres produits	2	1	2	-	1	6	(2)	5	9
Coûts d'exploitation directs	(112)	(24)	(4)	(8)	(6)	(154)	13	(115)	(256)
Quote-part du BAIIA ajusté découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	28	8	36
BAIIA ajusté	273	58	16	9	(5)	351	-	231	
Coûts de service de gestion	-	-	-	-	(21)	(21)	-	-	(21)
Charge d'intérêts sur les emprunts	(61)	(20)	(6)	(4)	(25)	(116)	9	(73)	(180)
Charge d'impôt exigible	(4)	(1)	-	-	-	(5)	-	(2)	(7)
Distributions attribuables aux éléments suivants :									
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	-	-	-	-	(9)	(9)	-	-	(9)
Actions privilégiées	-	-	-	-	(7)	(7)	-	-	(7)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	(9)	(8)	(17)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(148)	(148)
Fonds provenant des activités	208	37	10	5	(67)	193	-	-	
Amortissement des immobilisations corporelles	(100)	(39)	(6)	(6)	-	(151)	12	(74)	(213)
Change et perte latente sur les instruments financiers	-	(1)	(2)	1	7	5	-	3	8
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(15)	(6)	(1)	-	15	(7)	2	(4)	(9)
Divers	(13)	-	(3)	(12)	(4)	(32)	5	(17)	(44)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	-	-	-	-	-	-	(19)	-	(19)
Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	92	92
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	80	(9)	(2)	(12)	(49)	8	-	-	8

¹⁾ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de néant comprend la quote-part du BAIIA ajusté, la quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et la quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 56 millions \$ comprend la quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et la perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

²⁾ Le résultat net attribuable aux porteurs de parts comprend le résultat net attribuable à la participation de commandité, aux parts de société en commandite rachetables/échangeables et aux parts de société en commandite. Le total du résultat net comprend les montants attribuables aux porteurs de parts, aux participations ne donnant pas le contrôle, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées et aux actions privilégiées.

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable aux capitaux propres des commanditaires et du résultat par part de société en commandite, mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, avec les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part, deux mesures financières non conformes aux IFRS, pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	2019	2018	Par part	
			2019	2018
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	25 \$	5 \$	0,14 \$	0,03 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	-	-	-	-
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	18	3	-	-
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	43 \$	8 \$	0,14 \$	0,03 \$
Ajusté en fonction de la quote-part au prorata				
Amortissement des immobilisations corporelles	157	151	0,50	0,49
Change et perte latente (profit latent) sur les instruments financiers	18	(5)	0,06	(0,02)
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(24)	7	(0,08)	0,02
Divers	33	32	0,11	0,10
Fonds provenant des activités	227 \$	193 \$	0,73 \$	0,62 \$
Moyenne pondérée des parts en circulation ¹			311,1	312,7

¹⁾ Comprend la participation de commandité, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les parts de société en commandite.