

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DES RÉSULTATS RECORDS AU TROISIÈME TRIMESTRE

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire.

BROOKFIELD, Nouvelles, 5 novembre 2021 (GLOBE NEWSWIRE) – Brookfield Renewable Partners L.P. (TSX : **BEP.UN**; NYSE : **BEP**) (« **Brookfield Renewable Partners** » ou « **BEP** ») a annoncé aujourd'hui ses résultats financiers pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021.

« Au troisième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités record et mis en œuvre plusieurs projets de croissance qui montrent bien la valeur de notre plateforme mondiale par le déploiement de capital dans de multiples technologies et différents territoires, améliorant notre position à titre d'entreprise diversifiée de premier plan en matière d'énergie propre », a indiqué Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Alors que la décarbonation devient l'objectif principal de l'économie mondiale, nous sommes bien placés pour saisir les occasions croissantes, tout en offrant à nos investisseurs un solide rendement. »

Résultats financiers

<i>En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)</i>	Trimestres clos les		Périodes de neuf mois	
	30 septembre		closes les	
<i>Non audité</i>	2021	2020	2021	2020
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	13 776	13 446	43 967	43 124
– Production réelle	13 533	12 007	42 044	39 535
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)				
– Production moyenne à long terme	6 697	6 618	22 655	20 644
– Production réelle	6 125	5 753	20 513	19 469
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(115) \$	(162) \$	(311) \$	(184) \$
Par part de société en commandite ¹	(0,21)	(0,29)	(0,58)	(0,39)
Fonds provenant des activités ²	210	157	720	606
Par part ^{2, 3}	0,33	0,25	1,12	1,01
Fonds provenant des activités normalisés ^{2, 4}	231	197	828	640
Par part ^{2, 3, 4}	0,36	0,31	1,28	1,07

¹⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 274,9 millions et 274,9 millions (respectivement 272,6 millions et 269,9 millions en 2020).

²⁾ Mesures non conformes aux IFRS. Se reporter à la section « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».

³⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 645,6 millions et 645,6 millions (respectivement 624,6 millions et 597,5 millions en 2020), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandite. Le nombre réel de parts en circulation au 30 septembre 2021 s'élevait à 645,7 millions (645,5 millions en 2020).

⁴⁾ Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2020. Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 21 millions \$ et 118 millions \$ (respectivement 40 millions \$ et 34 millions \$ en 2020), et la variation de change s'est élevée respectivement à néant et (10) millions \$.

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2021, Énergie Brookfield a dégagé des fonds provenant des activités de 210 millions \$, ou 0,33 \$ par part, une augmentation de 32 % par rapport à ceux pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement et des charges d'impôt différé ponctuelles sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 septembre 2021 s'est élevée à 115 millions \$, ou 0,21 \$ par part de société en commandite.

Faits saillants

- Fonds provenant des activités totalisant 210 millions \$, ou 0,33 \$ par part, soit une augmentation de 32 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent, grâce au bon rendement de nos actifs dont la disponibilité est élevée ainsi qu'aux nouvelles acquisitions.
- Conclusion de 19 conventions d'achat d'électricité visant la production annuelle d'environ 1 300 gigawattheures (GWh) d'énergie renouvelable avec des acheteurs institutionnels exerçant leurs activités dans l'ensemble des principaux secteurs.
- Poursuite de la construction d'actifs d'environ 8 000 mégawatts en projets de développement, obtention de permis pour des projets au stade avancé et ajout d'environ 5 000 mégawatts à notre portefeuille mondial de projets de développement, qui avoisine actuellement 36 000 mégawatts.
- Investissement ou entente d'investissement de capitaux propres de 2,4 milliards \$ (montant net de 600 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans diverses transactions depuis le début de l'exercice.
- Maintien d'un bilan robuste avec des liquidités disponibles atteignant plus de 3,3 milliards \$ et aucune dette importante ne venant à échéance à très court terme.

Le point sur les initiatives de croissance

Nous continuons à soutenir la croissance des activités de production décentralisée tant aux États-Unis qu'ailleurs dans le monde, ce qui fait de nous le partenaire de choix des entreprises et d'autres institutions pour obtenir une solution tout-en-un offrant des services liés à la production d'énergie, au stockage et à l'efficacité énergétique sur place et hors site.

Aux États-Unis, la croissance de nos activités de production décentralisée a presque quintuplé depuis le début de l'exercice grâce à des actifs en exploitation et en développement d'une puissance de 3 600 mégawatts. Nous y sommes arrivés au moyen d'acquisitions d'envergure et plus modestes ainsi que d'initiatives internes comme la conclusion de partenariats de distribution, d'ententes de développement conjointes et d'une entente de coopération intervenue avec Trane Technologies que nous avons récemment annoncée. Dernièrement, en Europe et en Amérique latine, nous avons convenu d'acquérir des participations dans des portefeuilles d'actifs en exploitation et en développement d'une puissance d'environ 785 mégawatts pour un investissement total d'environ 250 millions \$ (montant net de 60 millions \$ pour Énergie Brookfield). En Chine, notre coentreprise d'énergie solaire produite à partir de panneaux solaires sur toiture conclue avec un partenaire local a continué de croître, ses actifs en exploitation devant atteindre une puissance de 400 mégawatts d'ici la fin de 2021 tandis que ses projets en développement dans la région devraient produire plus de un gigawatt.

Étant l'une des rares plateformes de production décentralisée et diversifiée au monde, nous sommes particulièrement bien placés pour tirer parti de nos relations avec nos clients et d'économies d'échelle afin de maximiser chacune de nos activités régionales et maintenir notre feuille de route en poursuivant sur la voie d'une forte croissance.

En outre, nous avons conclu une entente en vue d'acquérir trois projets de développement d'énergie solaire à un stade avancé aux États-Unis d'une puissance installée totalisant 475 mégawatts. Nous clôturerons chaque projet lorsque la quasi-totalité des risques aura été éliminée, ce qui devrait survenir dans les 12 à 24 prochains mois. Concurrément, les pourparlers pour conclure des conventions d'achat d'électricité avec un important acheteur institutionnel d'énergie renouvelable visant la totalité de la production progressent bien. Ces projets devraient être mis en service avant 2024. Nous prévoyons y investir 135 millions \$ (montant net d'environ 35 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Nous commençons à voir poindre des occasions de croissance considérables dans la filière des technologies émergentes. La technologie que nous surveillons plus particulièrement est celle de l'hydrogène écologique. L'hydrogène écologique met à profit les forces qui nous caractérisent depuis des décennies, soit la connaissance des marchés mondiaux de l'électricité, la maîtrise des technologies de l'énergie propre, l'accès à des capitaux considérables et les meilleures capacités du secteur en matière d'exploitation et de développement.

Bien que cette filière n'en soit qu'à ses débuts, le marché de l'hydrogène écologique est important en raison de sa capacité de stockage et de la possibilité de réduire des émissions émises par des secteurs plus polluants et des activités industrielles, comme le transport longue distance et les aciéries. Malgré le fait que la production d'hydrogène écologique à grande échelle ne soit pas encore rentable, des occasions d'investissement à rendement intéressant ajusté en fonction du risque voient le jour.

Nous travaillons actuellement sur des projets d'hydrogène écologique d'une puissance de près de un gigawatt, ce qui nous place bien pour être l'un des premiers à investir dans des projets à grande échelle alors que les coûts continuent de reculer et que la technologie devient plus populaire. En plus d'une entente visant l'alimentation en électricité un projet d'usine de production d'hydrogène écologique d'une entreprise du secteur de l'hydrogène en Pennsylvanie, soit l'une des premières usines de production industrielle du genre en Amérique du Nord, nous continuons de faire avancer l'un des plus importants projets d'hydrogène écologique au Canada en vue de fournir de l'hydrogène écologique à un exploitant de pipeline qui l'achètera pour l'injecter dans son réseau de gaz naturel au Québec. La construction devrait s'amorcer l'année prochaine.

Résultats d'exploitation

Au troisième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 210 millions \$, ou 0,33 \$ par part, une augmentation de 32 % par rapport à ceux pour le trimestre correspondant de l'exercice précédent, nos activités ayant tiré avantage des récentes acquisitions et de la grande disponibilité des actifs.

Partout dans le monde, les prix de l'électricité augmentent à l'instar des économies qui se redressent. Notre société est bien positionnée dans ce contexte. Bien que la presque totalité de la production de notre portefeuille soit visée par contrat, nous avons pu tirer avantage des secteurs hydroélectricité et accumulation étant donné la capacité de ce type d'installations de produire de l'électricité décarbonée sur commande. Par exemple, au Royaume-Uni, où les ressources éoliennes inférieures à la moyenne et les prix élevés du gaz naturel ont poussé les prix de l'électricité à la hausse et les ont rendus plus variables, notre centrale hydroélectrique d'accumulation par pompage a enregistré des résultats record au cours du trimestre puisque nous avons vendu des services essentiels pour équilibrer et stabiliser le réseau d'électricité.

Au Brésil, où le pays est toujours aux prises avec une sécheresse sans précédent, notre production respecte bien nos obligations de livraison d'électricité; nous étudions tout de même les possibilités en matière d'approvisionnement en électricité avec le gouvernement pour renégocier les contrats visant nos actifs et tirer avantage d'un contexte où les prix sont élevés. De façon plus générale, pour l'ensemble de notre portefeuille mondial, nous avons profité du contexte de prix vigoureux pour fixer des prix tout compris avantageux aux termes des contrats à renégocier pour les centrales hydroélectriques et pour conclure des conventions d'achat d'électricité à long terme pour les nouveaux projets de développement d'énergie éolienne et solaire.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités générés par notre secteur hydroélectricité se sont établis à 142 millions \$ du fait essentiellement de la production accrue aux États-Unis et en Colombie, contrebalancée par une production inférieure à la moyenne au Brésil et au Canada. Le portefeuille continue de présenter des flux de trésorerie solides étant donné la diversification accrue des actifs et la disponibilité élevée de nos actifs.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 130 millions \$. Ces actifs continuent à générer des produits stables et nous tirons avantage de la croissance des activités et des flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme.

Pour le trimestre, les fonds provenant des activités de notre secteur transition énergétique se sont élevés à 48 millions \$, notre portefeuille continuant de croître alors que nous aidons nos partenaires commerciaux et industriels à atteindre leurs objectifs de décarbonation et devenons leur partenaire de choix en matière de solutions de transition énergétique.

Malgré les problèmes généralisés qu'éprouvent les chaînes d'approvisionnement à l'échelle mondiale, nous sommes en bonne voie de réaliser notre portefeuille de projets d'une puissance d'environ 7 000 mégawatts. Aux États-Unis, nos projets de rééquipement de centrales éoliennes avancent bien. En ce qui concerne notre projet à New York, plus de la moitié des nouvelles éoliennes est en exploitation tandis que le reste devrait l'être d'ici la fin de l'année. Pour ce qui est de notre projet Sheperds Flat, en Oregon, le matériel de rééquipement est sur place et le remplacement des éoliennes a commencé conformément à notre plan d'achèvement du projet d'ici la fin de l'année prochaine. Au Brésil, nous avons achevé en avance la construction du projet d'énergie solaire Alex de 360 mégawatts et poursuivons la construction du projet d'énergie solaire Janaúba de 1 200 mégawatts. Nous prévoyons amorcer la construction du projet d'énergie éolienne Serido de 270 mégawatts au cours du premier semestre de 2022. Finalement, en Pologne, après avoir décroché un contrat de 25 ans assorti de clauses d'indexation sur inflation visant des actifs éoliens en mer de 1,4 gigawatt, nous sommes en voie d'obtenir les permis environnementaux et avons commencé l'approvisionnement en éoliennes. Ces occasions ne sont qu'un aperçu des initiatives de croissance interne que nous avons l'intention de réaliser au cours des années à venir.

État de la situation financière et liquidités

Notre situation financière demeure solide. Nos liquidités disponibles s'élèvent à environ 3,3 milliards \$, notre bilan de première qualité ne comprend aucune échéance importante à très court terme et approximativement 90 % de nos financements sont sans recours envers Énergie Brookfield.

Au cours du trimestre, nous avons continué à tirer parti des faibles taux d'intérêt pour contracter des financements de première qualité et autres totalisant 1,9 milliard \$ pour l'ensemble de l'entreprise. Nous avons également poursuivi la mise en œuvre de plusieurs initiatives afin de soutenir davantage nos liquidités et notre croissance. Tout récemment, nous avons mobilisé des produits d'environ 700 millions \$ (montant net d'environ 250 millions \$ pour Énergie Brookfield) découlant de refinancements stratégiques additionnels et de mesures de recyclage de capitaux, y compris une entente en vue de la vente de nos actifs au Mexique qui ont été développés par X-Elio, notre promoteur mondial de projets d'énergie solaire, pour une contrepartie d'environ 400 millions \$ (montant net d'environ 50 millions \$ pour Énergie Brookfield), soit plus du double du capital que nous avons investi sur la période de deux ans pendant laquelle nous en avons été propriétaires.

À long terme, nous nous attendons à continuer de tirer des produits substantiels de ces initiatives alors que la demande pour des actifs d'énergie renouvelable non risqués continue d'être forte sur le marché, que le contexte est favorable à la hausse des prix et que l'accroissement de la demande d'électricité propre a créé une capacité non négligeable de négociation des contrats et de financement pour nos centrales hydroélectriques. Comptant sur un robuste portefeuille de projets de déploiement de capital, nous demeurons déterminés à réaliser notre plan de croissance sans avoir recours au financement par actions.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,30375 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 décembre 2021 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2021. Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,30375 \$ par action, qui sera également versé le 31 décembre 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2021. 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 de BEP ont également été déclarés.

Option concernant la devise de paiement des distributions

Les distributions trimestrielles sur les parts de société de BEP et les actions de BEPC 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, sauf indication contraire. 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

Brookfield Renewable Partners 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 www.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 www.bep.brookfield.com.

Énergie Brookfield

Énergie Brookfield 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 environ 21 000 mégawatts et le portefeuille de projets de développement, environ 36 000 mégawatts. Les investisseurs peuvent investir dans son portefeuille par le biais de Brookfield Renewable Partners L.P. (NYSE : BEP; TSX : BEP.UN), société en commandite des Bermudes, ou de Brookfield Renewable Corporation (NYSE, TSX : BEPC), société canadienne. 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 d'environ 650 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 :

Kerrie McHugh
Vice-présidente principale,
Communications d'entreprise
(212) 618-3469
Kerrie.mchugh@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Robin Kooyman
Vice-présidente principale,
Relations avec les investisseurs
(416) 649-8172
robin.kooyman@brookfield.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du troisième trimestre de 2021 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 5 novembre 2021, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/6tzxt5r7>, 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 : 9977936. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 12 novembre 2021 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 : 9977936.

Brookfield Renewable Partners L.P.
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	30 septembre 2021	31 décembre 2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	537 \$	431 \$
Créances clients et autres actifs financiers	2 088	1 661
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	952	971
Immobilisations corporelles à la juste valeur	44 031	44 590
Goodwill	977	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 302	1 099
Total de l'actif	49 887 \$	49 722 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 792 \$	2 135 \$
Emprunts avec recours aux actifs qu'ils financent seulement	17 498	15 947
Dettes fournisseurs et autres passifs	3 980	4 358
Passifs d'impôt différé	5 350	5 515
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	10 942 \$	11 100 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	46	56
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 257	2 721
Actions échangeables de BEPC	1 999	2 408
Actions privilégiées	610	609
Billets subordonnés perpétuels	340	—
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	881	1 028
Capitaux propres des commanditaires	3 192	3 845
Total du passif et des capitaux propres	49 887 \$	49 722 \$

Brookfield Renewable Partners L.P.
Comptes consolidés des résultats d'exploitation

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Produits	966 \$	867 \$	3 005 \$	2 858 \$
Autres produits	42	12	247	51
Coûts d'exploitation directs	(292)	(281)	(990)	(917)
Coûts de service de gestion	(71)	(65)	(224)	(151)
Charge d'intérêts	(247)	(233)	(726)	(733)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(4)	(5)	3	(4)
Profit de change et sur les instruments financiers	21	38	22	12
Charge d'amortissement	(373)	(369)	(1 120)	(1 030)
Divers	(53)	(110)	(188)	(125)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	(22)	(13)	(60)	(29)
Différé	(121)	40	(68)	28
Perte nette	(154) \$	(119) \$	(99) \$	(40) \$
Perte nette attribuable aux actions privilégiées, aux billets subordonnés perpétuels et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	39 \$	(43) \$	(212) \$	(144) \$
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(115)	(162)	(311)	(184)
Perte de base et diluée par part de société en commandite	(0,21) \$	(0,29) \$	(0,58) \$	(0,39) \$

Brookfield Renewable Partners L.P.
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Activités d'exploitation				
Perte nette	(154) \$	(119) \$	(99) \$	(40) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	373	369	1 120	1 030
Perte latente de change et sur les instruments financiers	(9)	(40)	22	(15)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4	5	(3)	4
Charge (recouvrement) d'impôt différé	121	(40)	68	(28)
Autres éléments sans effet de trésorerie	10	99	(110)	140
	345	274	998	1 091
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	(117)	(90)	(526)	(74)
	228	184	472	1 017
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	—	16	—	266
Facilités de crédit de la société mère, montant net	150	—	150	(299)
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	262	247	1 496	380
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	(137)	60	658	10
Émission de titres de capitaux propres et frais connexes	—	(21)	340	174
Rachat de parts de société en commandite privilégiées	(153)	—	(153)	—
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(223)	(105)	(645)	(425)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(213)	(202)	(642)	(567)
	(314)	(5)	1 204	(461)
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	(1 426)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(298)	(113)	(831)	(257)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	435	21	833	35
Liquidités soumises à restrictions et autres	(48)	(91)	(126)	(78)
	89	(183)	(1 550)	(405)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(10)	—	(16)	(10)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	(7)	(4)	110	141
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	14	(3)	(4)	(11)
Solde au début de la période	530	489	431	352
Solde à la fin de la période	537 \$	482 \$	537 \$	482 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières **au prorata** pour les trimestres clos les 30 septembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	2 333	2 151	2 441	2 441	172 \$	160 \$	108 \$	95 \$	71 \$	60 \$	10 \$	(18) \$
Brésil	552	663	1 011	1 011	34	36	48	32	43	24	19	4
Colombie	1 045	792	858	843	54	49	40	32	28	23	(19)	15
	3 930	3 606	4 310	4 295	260	245	196	159	142	107	10	1
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	797	832	975	1 008	64	57	64	45	48	24	(38)	(23)
Europe	168	209	174	217	18	27	17	19	11	13	(4)	(20)
Brésil	194	199	208	208	10	10	9	9	7	7	2	5
Asie	107	105	121	121	8	7	5	6	3	6	1	4
	1 266	1 345	1 478	1 554	100	101	95	79	69	50	(39)	(34)
Énergie solaire	556	512	651	592	101	90	91	79	61	51	18	(3)
Transition énergétique¹	373	290	258	177	87	46	58	37	48	33	13	6
Siège social	—	—	—	—	—	—	6	17	(110)	(84)	(117)	(132)
Total	6 125	5 753	6 697	6 618	548 \$	482 \$	446 \$	371 \$	210 \$	157 \$	(115) \$	(162) \$

¹⁾ La production réelle comprend 157 GWh (136 GWh en 2020) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES PÉRIODES DE NEUF MOIS CLOSÉS LES 30 SEPTEMBRE

Le tableau suivant présente les données sur la production et un résumé des données financières **au prorata** pour les périodes de neuf mois closes les 30 septembre :

	(GWh)				(EN MILLIONS)							
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités		Résultat net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	7 911	9 349	9 254	9 254	567 \$	642 \$	377 \$	457 \$	265 \$	352 \$	(2) \$	64 \$
Brésil	2 816	2 814	2 997	2 997	131	136	129	114	113	94	46	38
Colombie	2 850	2 033	2 551	2 511	160	154	117	93	88	67	23	49
	13 577	14 196	14 802	14 762	858	932	623	664	466	513	67	151
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	2 965	2 428	3 856	2 890	272	173	224	138	164	85	(94)	(40)
Europe	767	569	826	645	90	64	151	45	134	34	37	(40)
Brésil	461	411	502	502	24	21	19	18	13	13	—	1
Asie	348	305	338	339	24	20	17	17	11	13	3	5
	4 541	3 713	5 522	4 376	410	278	411	218	322	145	(54)	(74)
Énergie solaire	1 421	980	1 635	1 172	280	168	231	148	144	88	9	(24)
Transition énergétique¹	974	580	696	334	235	115	162	92	125	77	30	22
Siège social	—	—	—	—	—	—	18	36	(337)	(217)	(363)	(259)
Total	20 513	19 469	22 655	20 644	1 783 \$	1 493 \$	1 445 \$	1 158 \$	720 \$	606 \$	(311) \$	(184) \$

¹⁾ La production réelle comprend 352 GWh (278 GWh en 2020) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.

Le tableau suivant présente le rapprochement des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat net attribuable aux porteurs de parts fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités et du BAIIA ajusté au prorata pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(58) \$	(92) \$	(159) \$	(123) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	19	15	58	46
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(40)	(67)	(111)	(89)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(36)	(18)	(99)	(18)
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(115) \$	(162) \$	(311) \$	(184) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	223	210	706	540
Profit de change et sur les instruments financiers	(2)	33	65	68
Charge (recouvrement) d'impôt différé	7	(39)	(52)	(30)
Divers	97	115	312	212
Fonds provenant des activités	210 \$	157 \$	720 \$	606 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	21	40	118	34
Ajustement du change normalisé	—	—	(10)	—
Fonds provenant des activités normalisés	231 \$	197 \$	828 \$	640 \$
Ajustements des fonds provenant des activités normalisés	(21)	(40)	(108)	(34)
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	14	14	43	40
Actions privilégiées	6	6	19	19
Billets subordonnés perpétuels	4	—	7	—
Impôt exigible	11	6	25	14
Charge d'intérêts	130	129	407	347
Coûts de service de gestion	71	59	224	132
BAIIA ajusté au prorata	446	371	1 445	1 158
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	305	240	919	887
BAIIA ajusté consolidé	751 \$	611 \$	2 364 \$	2 045 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement par part des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables. Le résultat de base par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités par part pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Résultat de base par part de société en commandite ¹	(0,21) \$	(0,29) \$	(0,58) \$	(0,39) \$
Charge d'amortissement	0,35	0,34	1,09	0,90
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	—	0,05	0,10	0,11
Recouvrement (charge) d'impôt différé	0,01	(0,06)	(0,08)	(0,05)
Divers	0,18	0,21	0,59	0,44
Fonds provenant des activités par part ²	0,33 \$	0,25 \$	1,12 \$	1,01 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,03	0,06	0,18	0,06
Ajustement du change normalisé	—	—	(0,02)	—
Fonds provenant des activités normalisés par part	0,36 \$	0,31 \$	1,28 \$	1,07 \$

¹⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021, le nombre moyen de parts de société en commandite en circulation s'est établi à respectivement 274,9 millions et 274,9 millions (respectivement 272,6 millions et 269,9 millions en 2020).

²⁾ Pour le trimestre et la période de neuf mois clos le 30 septembre 2021, le nombre moyen de parts s'est établi à respectivement 645,6 millions et 645,6 millions (respectivement 624,6 millions et 597,5 millions en 2020), ce qui comprend les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE TROISIÈME TRIMESTRE DE 2021

Tous les montants sont en dollars américains, sauf indication contraire.

Le conseil d'administration de Brookfield Renewable Corporation (« BEPC » ou notre « société ») (NYSE, TSX : BEPC) a déclaré aujourd'hui un dividende trimestriel de 0,30375 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 décembre 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 30 novembre 2021. Le montant par action et les dates d'inscription et de versement de ce dividende sont identiques à ceux de la distribution trimestrielle annoncés aujourd'hui par BEP sur ses propres parts de société en commandite.

Les actions échangeables de BEPC sont structurées de sorte qu'elles sont économiquement équivalentes aux parts de société en commandite sans droit de vote de Brookfield Renewable Partners L.P. (« BEP » ou la « société en commandite ») (NYSE, BEP, TSX : BEP.UN). Nous sommes d'avis que l'équivalence économique est réalisée au moyen de dividendes et de distributions identiques sur les actions échangeables de BEPC et les parts de société en commandite de BEP et du fait que chaque action échangeable de BEPC est échangeable au gré du porteur, en tout temps, contre une part de société en commandite de BEP. Étant donné l'équivalence économique, nous nous attendons à ce que le cours des actions soit grandement influencé par le cours du marché des parts de société en commandite de BEP et par le rendement combiné de nos activités et de celles de BEP dans leur ensemble. En plus d'étudier attentivement les informations financières déclarées dans le présent communiqué de presse, les actionnaires devraient évaluer attentivement les documents d'information continue de BEP, qui sont accessibles en ligne dans EDGAR, sur le site Web de la SEC, à l'adresse www.sec.gov, ou sur le site Web de SEDAR, à l'adresse www.sedar.com.

Résultats financiers

<i>En millions (sauf indication contraire)</i> <i>Non audité</i>	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Production au prorata (GWh)	4 036	3 275	13 327	11 607
Résultat net attribuable à la société en commandite	214 \$	(1 295) \$	816 \$	(1 222) \$
Fonds provenant des activités ¹	152 \$	64 \$	417 \$	317 \$

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

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 152 millions \$ pour le trimestre clos le 30 septembre 2021, comparativement à 64 millions \$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, notre résultat net attribuable à la société en commandite pour le trimestre clos le 30 septembre 2021 s'est établi à 214 millions \$.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 septembre 2021	31 décembre 2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	413 \$	355 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 999	1 297
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	372	372
Immobilisations corporelles à la juste valeur	33 660	36 097
Goodwill	877	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	441	382
Total de l'actif	37 762 \$	39 473 \$
Passif et capitaux propres		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	13 055 \$	12 822 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs financiers	3 198	3 296
Passifs d'impôt différé	4 247	4 200
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	6 356	7 430
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 114 \$	10 290 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	241	258
La société en commandite	1 551	1 177
Total du passif et des capitaux propres	37 762 \$	39 473 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Produits	806 \$	724 \$	2 462 \$	2 341 \$
Autres produits	29	5	48	29
Coûts d'exploitation directs	(254)	(238)	(841)	(781)
Coûts de service de gestion	(45)	(41)	(147)	(106)
Charge d'intérêts	(231)	(230)	(671)	(587)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	(4)	2	(3)
Profit de change et sur les instruments financiers	39	17	55	11
Charge d'amortissement	(269)	(293)	(834)	(806)
Divers	(44)	(79)	(221)	(64)
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	286	(1 163)	1 074	(1 163)
Charge d'impôt				
Exigible	(20)	(12)	(51)	(26)
Différé	(145)	17	(126)	(32)
Résultat net	153 \$	(1 297) \$	750 \$	(1 187) \$
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	(59) \$	— \$	(69) \$	31 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	(2)	(2)	3	4
La société en commandite	214	(1 295)	816	(1 222)
	153 \$	(1 297) \$	750 \$	(1 187) \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Activités d'exploitation				
Résultat net	153 \$	(1 297) \$	750 \$	(1 187) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	269	293	834	806
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(27)	(19)	(24)	(14)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	4	(2)	3
Charge d'impôt différé	145	(17)	126	32
Autres éléments sans effet de trésorerie	(5)	61	50	48
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	(286)	1 163	(1 074)	1 163
	248	188	660	851
Variation nette du fonds de roulement	(163)	(47)	(495)	20
	85	141	165	871
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès des parties liées, montant net	91	112	815	131
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	4	17	42	29
Apports en capital de la société en commandite	—	2	—	102
Remboursement de capital aux participations ne donnant pas le contrôle	(181)	—	(181)	—
Émission d'actions échangeables, montant net	—	(21)	—	(21)
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(201)	(79)	(491)	(365)
À la société en commandite	—	—	—	(236)
	(287)	31	185	(360)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	(12)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(158)	(91)	(563)	(198)
Produit de la cession d'actifs	376	—	376	11
Investissement dans des actifs financiers et autres	(6)	(117)	(78)	(143)
	212	(208)	(277)	(435)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(9)	7	(15)	(3)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	1	(29)	58	73
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	16	—	—	—
Solde au début de la période	396	406	355	304
Solde à la fin de la période	413 \$	377 \$	413 \$	377 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable à Énergie Brookfield et des fonds provenant des activités pour les trimestres et les périodes de neuf mois clos les 30 septembre :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 septembre		Périodes de neuf mois closes les 30 septembre	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net attribuable à la société en commandite	214 \$	(1 295) \$	816 \$	(1 222) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	113	102	361	247
Divers	59	28	158	63
Dividendes versés sur les actions échangeables de catégorie A de BEPC	52	66	156	66
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	(286)	1 163	(1 074)	1 163
Fonds provenant des activités	152 \$	64 \$	417 \$	317 \$

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 qui s'applique. 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 d'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 et nos attentes à l'égard des flux de trésorerie futurs et de la croissance des distributions. Ils comprennent également des énoncés concernant la performance financière prévue d'Énergie Brookfield, la future mise en service d'actifs, le caractère contractuel de notre portefeuille, la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, les occasions de financement et de refinancement, la capacité de BEPC à attirer de nouveaux investisseurs ainsi que le rendement et les perspectives futurs de BEPC et de BEP, l'évolution des prix de l'énergie et de la demande d'électricité, la reprise économique, l'atteinte de la production moyenne à long terme, les coûts de développement de projets et de dépenses d'investissement, les politiques relatives à l'énergie, la croissance économique, le potentiel de croissance de la catégorie d'actifs d'énergie renouvelable, les perspectives de croissance future et le profil de distribution d'Énergie Brookfield ainsi que l'accès aux capitaux d'Énergie Brookfield. 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 indue 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, sans s'y limiter, notre incapacité à repérer des occasions d'investissement suffisantes et à réaliser les opérations, la croissance de notre portefeuille et notre incapacité à réaliser les avantages anticipés de nos opérations ou acquisitions; les conditions météorologiques et d'autres facteurs pouvant avoir une incidence sur les niveaux de production à nos installations; l'issue défavorable de litiges en instance, en suspens ou à venir; la conjoncture économique dans les territoires où Énergie Brookfield exerce ses activités; notre capacité à vendre des produits et services sous contrat ou sur les marchés de l'énergie marchande; des changements de réglementation par l'État, y compris des mesures incitatives visant l'énergie renouvelable; 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; les incidents liés à la santé, à la sécurité, à la sûreté ou à l'environnement; les risques réglementaires liés aux marchés énergétiques sur lesquels Énergie Brookfield exerce ses 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; le fait que les contreparties aux contrats ne s'acquittent pas de leurs obligations; les modifications apportées aux charges d'exploitation, y compris les salaires, les avantages et la formation des employés ainsi que les modifications apportées aux politiques gouvernementales et publiques, et d'autres risques associés à la construction, au développement et à l'exploitation d'installations de production d'énergie. Pour de plus amples renseignements sur ces risques connus et inconnus, se reporter

à la rubrique « Facteurs de risque » dans les formulaires 20-F respectifs de BEP et BEPC ainsi que tout autre risque et facteur décrits dans ces formulaires.

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.

Aucune autorité de réglementation des valeurs mobilières n'a approuvé ou rejeté le contenu du présent communiqué. Le présent communiqué est publié à titre informatif seulement et ne constitue pas une offre de vente ni une sollicitation d'offre d'achat et aucune vente de ces titres n'interviendra dans un territoire où cette offre, sollicitation ou vente serait illégale avant leur inscription ou admissibilité en vertu des lois sur les valeurs mobilières qui s'y appliquent.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Le présent communiqué comprend des références aux fonds provenant des activités, aux fonds provenant des activités par part et aux fonds provenant des activités normalisés par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités par part et des fonds provenant des activités normalisés par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités, les fonds provenant des activités par part et les fonds provenant des activités normalisés par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier ainsi que les flux de trésorerie qui, selon nous, seront dégagés par notre portefeuille d'exploitation. 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 des mesures financières non conformes aux IFRS et des mesures financières selon les IFRS les plus semblables se trouve à la section « Partie 4 – Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » de notre rapport intermédiaire pour la période close le 30 septembre 2021. Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs, à l'exception de celle du secteur hydroélectrique au Brésil et en Colombie, et utilisent les taux de change de 2020.

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