**ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS
AU DEUXIÈME TRIMESTRE**

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 5 août 2022 (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 le semestre clos le 30 juin 2022.

« Nous affichons de solides résultats financiers pour le trimestre, puisque nous avons mis en service des actifs en développement d’une puissance de 1 000 mégawatts et déployé, ou convenu d’investir, un montant de 3 milliards \$ dans des initiatives de croissance, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d’Énergie Brookfield. Grâce à l’importance de nos capacités d’exploitation, à la diversité de notre bassin d’actifs à l’échelle mondiale et à notre large accès aux capitaux, nous sommes bien placés dans tous les secteurs du marché afin de devenir un partenaire de choix pour aider les gouvernements et les entreprises à atteindre leurs objectifs en matière d’énergie à faible coût, de zéro émission nette et de sécurité énergétique. »

Résultats financiers

En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)	Trimestres clos les		Semestres clos les	
	30 juin		30 juin	
Non audité	2022	2021	2022	2021
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	1 \$	(63) \$	(77) \$	(196)
Par part de société en commandite ¹	(0,03)	(0,13)	(0,19)	(0,37)
Fonds provenant des activités ²	294	268	537	510
Par part ^{2, 3}	0,46	0,42	0,83	0,79

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 294 millions \$, ou 0,46 \$ par part, pour le trimestre clos le 30 juin 2022, soit une augmentation de 10 % par part par rapport au trimestre correspondant de l’exercice précédent. Déduction faite de la charge d’amortissement sans effet de trésorerie, le résultat net attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 juin 2022 s’est élevé à 1 million \$.

Faits saillants

- Nous avons investi, ou nous sommes engagés à investir, des capitaux de 3 milliards \$ (montant net d’environ 650 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans plusieurs transactions et régions.
- Nous avons poursuivi l’avancement des principales priorités d’affaires en obtenant des contrats visant à fournir 3 000 000 de mégawattheures supplémentaires d’énergie propre par année, y compris 600 000 mégawattheures à des acheteurs institutionnels, dont un contrat visant à fournir de l’énergie propre à l’une des plus importantes usines de production de BASF au monde.
- Nous maintenons une cadence accélérée de nos activités de développement, de nouveaux projets d’une puissance d’environ 1 000 mégawatts ayant été mis en service. Ces projets devraient générer un apport annuel aux fonds provenant des activités de près de 11 millions \$ pour Énergie Brookfield. Nous poursuivons la réalisation des projets en construction et des projets en développement à un stade avancé de notre portefeuille d’une puissance de 17 000 mégawatts et avons fait évoluer notre portefeuille de projets en développement pour le porter à une puissance de 75 000 mégawatts. Nous avons également atteint 8 millions de tonnes métriques de captage et de stockage de carbone.

- Nous avons fait avancer des activités de recyclage d'actifs d'approximativement 560 millions \$ (montant net de 90 millions \$ pour Énergie Brookfield), tout en maintenant une capacité financière robuste. Nos liquidités disponibles se sont établies à 4 milliards \$, aucune dette importante ne vient à échéance à court terme et notre exposition aux taux variables est limitée.

Initiatives de croissance

Depuis le début de l'exercice, nous avons déployé, ou convenu de déployer, des capitaux de 4,5 milliards \$ (montant net de 1 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans divers placements, notamment dans des actifs de stockage par batteries, de captage de carbone, et de production décentralisée et commerciale d'énergie éolienne et d'énergie solaire. À ce jour, nos placements dans de nouvelles possibilités de transition représentent une petite tranche des capitaux que nous déployons, mais ils marquent notre entrée dans des secteurs qui, à notre avis, ont le potentiel de croître considérablement au fil du temps. Il s'agit de nouveaux leviers de croissance pour notre société qui s'ajoutent à notre croissance continue dans le secteur des énergies renouvelables.

Notre approche en matière d'investissement dans les nouvelles possibilités de transition est comparable à notre vision des placements dans les énergies renouvelables. Nous recherchons des possibilités rentables, sans subvention gouvernementale, dont la technologie est éprouvée et soutenue par de fortes tendances à grande échelle. Nous favorisons les situations où nos principaux avantages, notamment notre accès aux capitaux, notre connaissance des marchés de l'électricité, nos capacités d'exploitation et de développement, nos relations étroites avec nos clients et notre portée mondiale, nous distinguent à titre d'exploitants et d'investisseurs. Tandis que les produits et services visant la décarbonation prendront de l'importance, nous prévoyons que nos placements dans des actifs de transition prendront également une plus grande place au sein de notre portefeuille. Les placements dans des actifs de production d'énergie propre demeurent toutefois la possibilité d'investissement la plus importante pour la décarbonation et devraient, par conséquent, représenter la majorité de nos capitaux touchés dans un avenir prévisible.

Nos activités mondiales de production décentralisée sont toujours un important secteur de croissance, tandis que les tendances vers la décentralisation de la production de l'électricité et les interactions plus directes avec les clients s'accroissent. Au cours des douze derniers mois, nous avons triplé la puissance de notre secteur de production décentralisée aux États-Unis pour la porter à 6 500 mégawatts au moyen de diverses initiatives internes. Ces initiatives comprennent la conclusion de partenariats de distribution, d'ententes de développement conjointes et de partenariats stratégiques, dont notre entente de coopération avec Trane Technologies, qui nous permet de tirer parti de nos capacités respectives afin d'élaborer des solutions de décarbonation pour les clients.

Nous avons récemment convenu d'acquérir une société intégrée de premier plan qui se spécialise dans la promotion de la production décentralisée aux États-Unis et qui affiche de bons résultats en matière de développement et d'exploitation de projets, pour une contrepartie de 700 millions \$ (montant net de 140 millions \$ pour Énergie Brookfield), ce qui représente notre prix d'acquisition en capitaux propres et une affectation de capitaux propres additionnels afin de financer la croissance future. L'entreprise a une expertise en interne à toutes les étapes du cycle de vie du projet en développement. Elle détient des actifs en exploitation et en cours de construction visés par contrat qui sont situés pour la plupart dans le nord-est des États-Unis d'une puissance de 500 mégawatts. Elle compte aussi un portefeuille de projets en développement identifiés d'une puissance de 1 800 mégawatts, dont une tranche de près de 200 mégawatts est sans risque et visée par des contrats conclus à long terme avec des contreparties solvables.

Grâce à cet investissement, nous avons solidifié notre position à titre de chef de file mondial dans le secteur de la production décentralisée, avec des actifs en exploitation et en développement d'une puissance de 10 300 mégawatts. Nos capacités et notre portée à l'échelle de nos principales régions nous positionnent favorablement pour continuer à croître et à offrir des solutions de décarbonation innovatrices à nos clients, dans de nombreux marchés. Ces solutions permettront à nos partenaires d'atteindre leurs objectifs en matière de développement durable, tout en réduisant les coûts d'exploitation au moyen d'une énergie renouvelable sur place et d'autres services de décarbonation.

Nous avons également fait croître notre plateforme de captage et de stockage de carbone grâce à la création d'une coentreprise, que nous avons récemment annoncée, afin d'établir nos nouvelles activités de gestion de carbone. Aux termes d'une entente conclue avec California Resource Corporation (« CRC »), société indépendante de pétrole et de gaz naturel axée sur la transition énergétique, nous financerons conjointement le développement et la construction de projets de captage et de stockage de carbone en Californie en y affectant une cible initiale de capitaux allant jusqu'à 500 millions \$ (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous nous attendons à ce que la coentreprise, dans la mesure où nous conservons la possibilité de financer des projets qui

correspondent à nos objectifs, sera favorisée par le fait d'être la première à investir, puisque CRC détient une participation dans des réservoirs de stockage de carbone potentiels, des actifs essentiels au captage et au stockage de carbone en Californie, l'une des régions les plus convoitées au monde en raison de son système de crédits élaboré en vertu de la norme sur les carburants à faible teneur en carbone. La coentreprise vise à atteindre une injection de 5 millions de tonnes métriques dans les réservoirs par année et à développer une capacité totale de stockage de 200 millions de tonnes métriques de dioxyde de carbone, ce qui pourrait se traduire par un investissement additionnel de 1 milliard \$ (montant net de 200 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Au cours du trimestre, nous avons investi dans une entreprise à capital fermé de premier plan qui détient et exploite, partout dans les Amériques, des actifs de production d'électricité à grande échelle visés par des contrats à long terme, libellés en dollars américains, dont la puissance installée s'élève à 1 200 mégawatts. Ce placement servira à financer tant la croissance de l'entreprise que les initiatives de décarbonation, y compris la mise en œuvre d'un plan de transition énergétique respectant l'Accord de Paris qui prévoit un portefeuille de projets de développement d'énergie renouvelable d'une puissance d'environ 1 300 mégawatts. Nous nous sommes engagés à investir jusqu'à 500 millions \$ (montant net de 100 millions \$ pour Énergie Brookfield) au moyen d'actions privilégiées et d'une participation de 20 % dans des actions ordinaires.

Au Brésil, nous avons conclu une entente visant l'acquisition d'un nouveau projet d'énergie solaire, de grande qualité, à un stade avancé d'une puissance d'environ 600 mégawatts situé dans une région où le rayonnement solaire est intense et où les réseaux d'électricité sont disponibles. De plus, elle constitue une possibilité de réaliser des synergies avec notre portefeuille existant en ce qui concerne les activités de construction, d'exploitation et de raccordement. Le projet devrait nécessiter un apport de capitaux propres d'environ 190 millions \$ (montant net de 48 millions \$ pour Énergie Brookfield).

En Inde, nous avons conclu une entente visant l'acquisition de notre premier parc de production d'énergie renouvelable. Une fois construit, ce parc de production d'énergie renouvelable aura une puissance d'environ 500 mégawatts et il nous permettra d'offrir des solutions de décarbonation à grande échelle à nos clients commerciaux et industriels. Le projet devrait nécessiter un apport de capitaux propres d'environ 110 millions \$ (montant net de 22 millions \$ pour Énergie Brookfield). Cette entente représente notre premier placement dans le cadre d'une stratégie visant les parcs de production d'énergie renouvelable qui, selon nous, peut être facilement reproduit et s'appuie sur nos forces à l'égard du développement, de la construction et de la négociation de contrats.

Partout ailleurs en Asie, nous avons convenu d'acquérir des actifs d'énergie éolienne entièrement visés par contrat constitués principalement de projets prêts à construire ou en construction d'une puissance de 750 mégawatts pour un placement total d'environ 340 millions \$ (montant net de 70 millions \$ pour Énergie Brookfield). Ces projets, dont certains sont acquis de concert avec le Renewable Energy Fund d'Apple, devraient être mis en service au cours de la prochaine année et viendront compléter les activités que nous avons déjà dans cette région.

Nous sommes un partenaire de choix pour la décarbonation

Nous sommes en expansion et faisons progresser notre portefeuille de projets en construction d'une puissance de 17 000 mégawatts. Depuis le début de l'exercice, nous avons mis en service une puissance de 1 500 mégawatts, ce qui représente un apport additionnel d'environ 20 millions \$ aux fonds provenant des activités annualisés. De plus, nous sommes en bonne voie de mettre en service une puissance additionnelle de 2 800 mégawatts d'ici la fin de l'exercice, ce qui devrait ajouter environ 40 millions \$ aux fonds provenant des activités annualisés.

Parmi nos réalisations, notons l'avancement du rééquipement de centrales éoliennes aux États-Unis, notamment notre projet Shepherds Flat d'une puissance de 850 mégawatts, lequel devrait être quasi achevé d'ici la fin de l'exercice. Au Brésil, nous avons mis en service notre projet hydroélectrique Foz do Estrela d'une puissance de 30 mégawatts et commencé à vendre l'électricité produite par notre centrale d'énergie solaire Janauba de 1 200 mégawatts au cours du trimestre.

En Europe, des actifs éoliens terrestres nouvellement construits d'une puissance de 120 mégawatts ont commencé leurs activités commerciales au cours du trimestre. Tous ces projets sont visés par des contrats assortis de clauses d'indexation sur inflation d'une durée de 15 ans conclus avec le gouvernement polonais. En Allemagne, nous avons déployé des capitaux supplémentaires dans nos activités et doublé la puissance en mégawatts des actifs qui seront prêts à construire au cours des deux premières années. Étant donné la situation énergétique actuelle de l'Allemagne, nous faisons tout en notre pouvoir pour construire le plus rapidement possible de nouveaux projets. Ailleurs, nous avons mis en service un actif d'énergie solaire visé par contrat avec des sociétés en Australie d'une puissance de 200 mégawatts ainsi que notre premier projet d'aménagement en Inde, une centrale d'énergie solaire d'une puissance de 450 mégawatts.

S'il est vrai que le niveau de nouvelle production est important, il n'est que le reflet du niveau des activités de développement dans notre secteur. Nos flux de trésorerie ont commencé à tirer de plus en plus avantage des sommes considérables que nous avons investies par le passé dans les sites où se trouvent nos projets de développement. Nos investissements dans le développement se sont accrus ces dernières années et continueront à croître. Autrement dit, nous avons une perception claire de la croissance future de nos flux de trésorerie alors que de plus en plus de projets de développement sont mis en service.

Encore aujourd'hui, nous sommes bien placés quand il est question de la chaîne d'approvisionnement, étant donné notre portefeuille diversifié et nos solides relations partout dans le monde. Alors que les prix de la plupart des composantes importantes des projets de développement d'énergie solaire et d'énergie éolienne subissent une pression à la hausse, nous fixons le coût de nos composantes importantes lorsque nous signons des contrats générateurs de produits. Par conséquent, notre portefeuille de projets en construction est bien protégé contre les risques de hausse des prix. Bien que certains coûts aient augmenté, cette augmentation n'a eu aucune incidence notable sur l'ensemble de nos activités.

À plus long terme, étant donné notre capacité d'exploitation mondiale et à grande échelle, nous figurons parmi les premiers choix des entreprises qui cherchent à alimenter leurs activités à l'énergie verte, du fait que nous sommes un partenaire attrayant et souple qui dispose d'une gamme complète de solutions de décarbonation grâce à notre portefeuille diversifié d'actifs d'énergie renouvelable et de transition à l'échelle mondiale. Dernièrement, nous avons conclu plusieurs ententes visant des projets de développement d'énergie éolienne et d'énergie solaire de 600 000 mégawattheures avec des sociétés multinationales, chefs de file dans leurs secteurs respectifs, nommément Amazon, BASF, Johnson & Johnson et Salesforce. Chaque entente a ses propres caractéristiques, mais l'ensemble des ententes ont un thème en commun : aider ces sociétés à décarboner leurs activités.

Par exemple, nous sommes en voie de finaliser les modalités d'un contrat se rapportant à l'un des plus importants comptes nationaux jamais obtenus à l'échelle mondiale, lequel vise des portefeuilles de production décentralisée. Nous avons également conclu un contrat d'approvisionnement à prix fixe d'énergie renouvelable d'une durée de 25 ans avec BASF, grande société multinationale de produits chimiques, afin d'alimenter en électricité l'une de ses plus importantes installations de production en cours de construction en Chine. Toutes ces ententes reposent sur l'expansion à grande échelle de la production d'énergie propre et tirent profit de notre grande expertise en matière de développement et de notre plateforme d'approvisionnement centralisée. Elles représentent des occasions d'approfondir nos relations à long terme pour ce qui est de la décarbonation avec ces sociétés mondiales.

Résultats d'exploitation

Au cours du trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 294 millions \$, ou 0,46 \$ par part, traduisant un rendement solide et une augmentation de 10 %. Nos activités ont tiré parti de la grande disponibilité des actifs, des prix plus élevés de l'électricité ainsi qu'une croissance continue grâce au développement et aux acquisitions d'actifs.

Dans le contexte actuel des prix de l'électricité, nous mettons en œuvre plusieurs initiatives visant à créer de la valeur dans l'ensemble de nos activités. Dans nos actifs hydroélectriques aux États-Unis et en Colombie, où nous détenons la majorité de notre production non visée par contrat pour les cinq prochaines années, nous avons négocié des contrats à des prix très attractifs. Même si nos résultats ont été favorisés par les marchés où les prix tout compris ont été plus élevés au cours du trimestre, l'incidence de ces marchés a été relativement limitée étant donné qu'une grande proportion de notre production était visée par contrat dès le début de l'exercice. Néanmoins, tout au long de l'exercice et au-delà, nous pourrions bénéficier de cette dynamique grâce à la capacité accrue de notre portefeuille hydroélectrique à mesure qu'elle deviendra disponible. Nous avons par ailleurs fixé la valeur de nos activités d'accumulation hydroélectrique par pompage au Royaume-Uni jusqu'en 2024, alors que généralement, nous ne le faisons que quelques mois à l'avance.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités découlant de notre secteur hydroélectricité se sont établis à 205 millions \$. Nos actifs hydroélectriques à l'échelle mondiale continuent d'afficher des flux de trésorerie solides grâce à la diversification accrue des actifs et à notre capacité de tirer parti de la hausse des prix de l'électricité, notamment en raison des conventions d'achat d'électricité à long terme, assorties de clauses d'indexation sur l'inflation, et du contexte de marché favorable à la hausse des prix. Dans l'ensemble de nos installations, les réservoirs continuent de produire conformément à leurs moyennes à long terme, ce qui permet au portefeuille de tirer parti de la hausse des prix de l'électricité au cours du deuxième semestre de l'exercice.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 150 millions \$. Nous continuons de tirer avantage de l'apport des acquisitions et de la diversification de notre parc

d'actifs, soutenus en grande partie par des conventions d'achat d'électricité à long terme, ce qui génère des produits stables.

Enfin, notre secteur énergie décentralisée et solutions durables a dégagé des fonds provenant des activités de 38 millions \$ grâce aux acquisitions et à la croissance interne à l'échelle du portefeuille.

État de la situation financière et liquidités

Notre bilan et notre situation de trésorerie demeurent solides. Nos liquidités disponibles s'élèvent à environ 4 milliards \$ et aucune dette importante ne vient à échéance à très court terme, ce qui nous permet de tirer parti de la situation et de financer notre portefeuille de croissance. De plus, avec la clôture récente du Brookfield Global Transition Fund d'une valeur de 15 milliards \$, nous avons accès à des capitaux d'envergure avec lesquels nous pouvons investir, ce qui constitue un avantage important compte tenu de la volatilité croissante des marchés financiers.

Au cours du premier semestre de 2022, nous avons accéléré la réalisation d'un grand nombre de nos activités de financement en prolongeant la durée de notre dette et en obtenant des taux d'intérêt fixes avantageux avant les récentes augmentations des taux. Au cours du trimestre, nous avons réalisé des financements sans recours d'une valeur de 2,1 milliards \$ pour l'ensemble de l'entreprise. En raison des solides perspectives de nos activités en Colombie et en prévision de la volatilité potentielle du marché à l'approche des élections présidentielles, nous avons mobilisé 630 millions \$ (montant net de 150 millions \$ pour Énergie Brookfield) en financements additionnels d'une durée moyenne de huit ans.

Par conséquent, notre situation financière demeure solide avec une durée contractuelle moyenne de la dette de 13 ans à l'échelle du portefeuille et une exposition très limitée aux emprunts à taux d'intérêt variables, lesquels ont été contractés pour la plupart au Brésil et en Colombie, où nous avons tiré parti des clauses d'indexation sur l'inflation stipulées dans nos contrats.

Nous avons également continué à faire progresser nos mesures de recyclage de capitaux, qui, une fois clôturées, devraient dégager un produit de 560 millions \$ (montant net de 90 millions \$ pour Énergie Brookfield). Au cours du trimestre, nous avons conclu la vente d'actifs hydroélectriques au Brésil d'une puissance de 36 mégawatts pour un produit de 90 millions \$ (montant net de 23 millions \$ pour Énergie Brookfield) et nous avons conclu la première tranche de la vente de notre portefeuille d'énergie solaire au Mexique d'une puissance de 630 mégawatts pour 240 millions \$ (montant net d'environ 30 millions \$ pour Énergie Brookfield), où nous prévoyons presque doubler notre capital investi en moins de trois ans.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,32 \$ par part de société en commandite, sera versée le 29 septembre 2022 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 2022. Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,32 \$ par action, qui sera également versé le 29 septembre 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 2022. 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 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 de leur part. 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 chargé de 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 23 000 mégawatts, et d'un portefeuille de projets de développement d'environ 75 000 mégawatts et d'actifs de captage et de stockage de carbone totalisant 8 millions de tonnes métriques par an. 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 de plus de 750 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 :

Simon Maine

**Directeur général,
Communications**

+44 (0)7398 909 278

simon.maine@brookfield.com

Relations avec les investisseurs :

Cara Silverman

**Directrice principale,
Relations avec les investisseurs**

(416) 649-8172

cara.silverman@brookfield.com

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du deuxième trimestre de 2022 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 8 h 30 (heure de l'Est), le 5 août 2022, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/f352qv5d>.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux			
	30 juin		31 décembre	
	2022		2021	
Actif				
Trésorerie et équivalents de trésorerie	823	\$	764	\$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	2 819		2 301	
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 164		1 107	
Immobilisations corporelles à la juste valeur	49 594		49 432	
Goodwill, actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	2 630		2 263	
Total de l'actif	57 030	\$	55 867	\$
Passif				
Emprunts de la société mère	2 550	\$	2 149	\$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	20 865		19 380	
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	4 394		4 127	
Passifs d'impôt différé	6 220		6 215	
Capitaux propres				
Participations ne donnant pas le contrôle :				
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	11 845	\$	12 303	\$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	57		59	
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 771		2 894	
Actions échangeables de BEPC	2 454		2 562	
Actions privilégiées	601		613	
Billets subordonnés perpétuels	592		592	
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	760		881	
Capitaux propres des commanditaires	3 921	23 001	4 092	23 996
Total du passif et des capitaux propres	57 030	\$	55 867	\$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Produits	1 274 \$	1 019 \$	2 410 \$	2 039 \$
Autres produits	14	220	85	247
Coûts d'exploitation directs ⁹	(366)	(307)	(716)	(698)
Coûts de service de gestion	(65)	(72)	(141)	(153)
Charge d'intérêts	(294)	(246)	(560)	(479)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	29	2	48	7
(Perte) profit de change et sur les instruments financiers	(6)	(47)	(43)	1
Charge d'amortissement	(389)	(379)	(790)	(747)
Divers	(13)	(78)	(60)	(177)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	(31)	(22)	(73)	(38)
Différé	(31)	20	(5)	53
Résultat net	122 \$	110 \$	155 \$	55 \$
Résultat net attribuable aux actions privilégiées, aux capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées, aux billets subordonnés perpétuels et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	(121) \$	(173) \$	(232) \$	(251) \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	1	(63)	(77)	(196)
Perte de base et diluée par part de société en commandite	(0,03) \$	(0,13) \$	(0,19) \$	(0,37) \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos le 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation				
Résultat net	122 \$	110 \$	155 \$	55 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	389	379	790	747
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	50	58	100	31
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(29)	(2)	(48)	(7)
Recouvrement d'impôt différé	31	(20)	5	(53)
Autres éléments sans effet de trésorerie	18	(134)	18	(120)
	581	391	1 020	653
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres ¹⁰	(143)	(391)	(279)	(302)
	438	—	741	351
Activités de financement				
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	1 081	211	2 355	1 127
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	168	(19)	274	795
Remboursement de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	(88)	340	(137)	340
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(666)	(283)	(857)	(422)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(228)	(213)	(458)	(429)
	267	36	1 177	1 411
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	1	2	(779)	(1 426)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(449)	(244)	(901)	(533)
Cession d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	(98)	396	(59)	398
Liquidités soumises à restrictions et autres	(50)	(28)	(100)	(78)
	(596)	126	(1 839)	(1 639)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(19)	5	(20)	(6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Diminution (augmentation)	90	167	59	117
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(1)	5	—	(18)
Solde au début de la période	734	358	764	431
Solde à la fin de la période	823 \$	530 \$	823 \$	530 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 30 JUIN

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	3 478	2 450	3 569	3 580	297 \$	203 \$	204 \$	138 \$	155 \$	97 \$
Brésil	938	1 112	1 017	998	45	45	34	33	24	31
Colombie	1 125	972	949	887	67	51	45	42	26	33
	5 541	4 534	5 535	5 465	409	299	283	213	205	161
Énergie éolienne										
Amérique du Nord	1 055	1 061	1 163	1 446	85	86	54	79	38	54
Europe	210	228	215	272	32	29	33	67	28	63
Brésil	126	141	167	168	7	7	6	6	4	4
Asie	154	129	139	117	10	9	9	6	6	4
	1 545	1 559	1 684	2 003	134	131	102	158	76	125
Énergie solaire	541	538	663	620	112	102	104	81	74	53
Énergie décentralisée et solutions durables¹¹	351	382	270	268	68	65	47	48	38	37
Siège social	—	—	—	—	—	—	11	10	(99)	(108)
Total	7 978	7 013	8 152	8 356	723 \$	597 \$	547 \$	510 \$	294 \$	268 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES SEMESTRES CLOS LES 30 JUIN

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

	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle		Production MLT		Produits		BAIIA ajusté		Fonds provenant des activités	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	6 622	5 578	6 806	6 813	533 \$	422 \$	345 \$	286 \$	249 \$	206 \$
Brésil	2 019	2 264	2 005	1 986	93	97	87	81	69	70
Colombie	2 097	1 805	1 814	1 693	140	106	98	77	61	60
	10 738	9 647	10 625	10 492	766	625	530	444	379	336
Énergie éolienne										
Amérique du Nord	2 202	2 168	2 356	2 881	171	208	114	160	82	116
Europe	454	599	492	652	83	72	79	134	69	123
Brésil	227	267	293	294	13	14	10	10	7	6
Asie	288	241	272	217	19	16	16	12	10	8
	3 171	3 275	3 413	4 044	286	310	219	316	168	253
Énergie solaire	895	865	1 086	984	193	179	194	140	138	83
Énergie décentralisée et solutions durables¹²	599	601	442	438	127	121	95	87	75	65
Siège social	—	—	—	—	—	—	8	12	(223)	(227)
Total	15 403	14 388	15 566	15 958	1 372 \$	1 235 \$	1 046 \$	999 \$	537 \$	510 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 30 juin 2022 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	132 \$	13 \$	1 \$	25 \$	(49) \$	122 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	154	134	68	31	2	389
Charge (recouvrement) d'impôt différé	21	21	4	3	(18)	31
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	25	(20)	10	(2)	(7)	6
Divers ¹³	(3)	9	33	—	3	42
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	65	65
Charge d'intérêts	144	60	46	19	25	294
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	27	2	2	—	—	31
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(217)	(117)	(60)	(29)	(10)	(433)
BAIIA ajusté	283 \$	102 \$	104 \$	47 \$	11 \$	547 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 30 juin 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	54 \$	79 \$	27 \$	27 \$	(77) \$	110 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	140	146	66	27	—	379
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(13)	(2)	(7)	2	—	(20)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	22	19	(4)	4	6	47
Divers ¹³	49	97	2	—	(16)	132
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	72	72
Charge d'intérêts	99	67	43	12	25	246
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	16	4	2	—	—	22
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(154)	(252)	(48)	(24)	—	(478)
BAIIA ajusté	213 \$	158 \$	81 \$	48 \$	10 \$	510 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le semestre clos le 30 juin 2022 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	218 \$	(1) \$	9 \$	62 \$	(133) \$	155 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	311	282	134	61	2	790
Charge (recouvrement) d'impôt différé	15	32	(7)	—	(35)	5
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	85	(24)	17	(9)	(26)	43
Divers ¹³	5	32	54	7	20	118
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	141	141
Charge d'intérêts	268	122	86	35	49	560
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	64	6	3	—	—	73
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(436)	(230)	(102)	(61)	(10)	(839)
BAIIA ajusté	530 \$	219 \$	194 \$	95 \$	8 \$	1 046 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net avec le BAIIA ajusté pour le semestre clos le 30 juin 2021 :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts					Total
	Hydro-électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Énergie décentralisée et solutions durables	Siège social	
Résultat net	185 \$	20 \$	4 \$	44 \$	(198) \$	55 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :						
Charge d'amortissement	275	294	132	46	—	747
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(14)	(6)	(6)	(1)	(26)	(53)
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	26	19	(22)	(3)	(21)	(1)
Divers ¹³	61	168	30	8	57	324
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	153	153
Charge d'intérêts	196	125	88	23	47	479
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	27	8	2	1	—	38
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁴	(312)	(312)	(88)	(31)	—	(743)
BAIIA ajusté	444 \$	316 \$	140 \$	87 \$	12 \$	999 \$

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 fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net	122 \$	110 \$	155 \$	55 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants				
Charge d'amortissement	389	379	790	747
Recouvrement d'impôt différé	31	(20)	5	(53)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	6	47	43	(1)
Divers ¹⁵	42	132	118	324
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁶	(296)	(380)	(574)	(562)
Fonds provenant des activités	294 \$	268 \$	537 \$	510 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	11	73	58	76
Ajustement du change normalisé	2	—	4	—
Fonds provenant des activités normalisés	307 \$	341 \$	599 \$	586 \$

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 net par part de société en commandite fait l'objet d'un rapprochement des fonds provenant des activités :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net par part de société en commandite¹	(0,03) \$	(0,13) \$	(0,19) \$	(0,37) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,36	0,38	0,74	0,75
Recouvrement d'impôt différé et autres	0,11	0,07	0,22	0,31
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	0,02	0,10	0,06	0,10
Fonds provenant des activités par part³	0,46 \$	0,42 \$	0,83 \$	0,79 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,02	0,11	0,09	0,12
Ajustement du change normalisé	—	—	0,01	—
Fonds provenant des activités normalisés par part³	0,48 \$	0,53 \$	0,93 \$	0,91 \$

Communiqué de presse

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE DEUXIÈME TRIMESTRE

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 0,32 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 29 septembre 2022 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 2022. 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 global de nos activités et de celles de BEP. 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 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	1 046 \$	611 \$	70 \$	602 \$
Fonds provenant des activités ²	181	139	334	265

BEPC a enregistré des fonds provenant des activités de 181 millions \$ pour le trimestre clos le 30 juin 2022, comparativement à 139 millions \$ pour la période correspondante de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, de la réévaluation des actions échangeables de BEPC et des actions de catégorie B, et d'autres éléments sans effet de trésorerie, notre résultat net attribuable à la société en commandite pour le trimestre clos le 30 juin 2022 s'est établi à 1 046 millions \$.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

Aux

NON AUDITÉ
(EN MILLIONS)

	30 juin 2022	31 décembre 2021
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	571 \$	410 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁵	2 220	1 956
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	454	455
Immobilisations corporelles à la juste valeur	37 258	37 915
Goodwill, actifs d'impôt différé et autres actifs ⁶	1 266	1 250
Total de l'actif	41 769 \$	41 986 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	13 956 \$	13 512 \$
Dettes fournisseurs et autres créditeurs ⁸	2 975	3 066
Passifs d'impôt différé	5 017	5 020
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	5 993	6 163
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 755 \$	10 297 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	261	261
La société en commandite	3 812	14 225
Total du passif et des capitaux propres	41 769 \$	41 986 \$

Brookfield Renewable Corporation
Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉS (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Produits	997 \$	817 \$	1 926 \$	1 656 \$
Autres produits	6	5	70	19
Coûts d'exploitation directs ⁹	(296)	(249)	(587)	(587)
Coûts de service de gestion	(43)	(47)	(95)	(102)
Charge d'intérêts	(255)	(220)	(483)	(440)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	(1)	(1)	1
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	3	(18)	(30)	16
Charge d'amortissement	(286)	(275)	(582)	(565)
Divers	—	(31)	(26)	(177)
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et de catégorie B de BEPC	1 080	694	171	788
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(29)	(18)	(67)	(31)
Différé	(41)	2	(41)	19
Résultat net	1 137 \$	659 \$	255 \$	597 \$
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	90 \$	46 \$	180 \$	(10) \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	1	2	5	5
La société en commandite	1 046	611	70	602
	1 137 \$	659 \$	255 \$	597 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Activités d'exploitation				
Résultat net	1 137 \$	659 \$	255 \$	597 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	286	275	582	565
Perte latente (profit latent) de change et sur les instruments financiers	29	20	84	3
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	1	1	(1)
Charge d'impôt différé	41	(2)	41	(19)
Autres éléments sans effet de trésorerie	7	5	(5)	55
Réévaluation des actions échangeables et des actions de catégorie B de BEPC	(1 080)	(694)	(171)	(788)
	419	264	787	412
Variation nette du fonds de roulement et autres ¹⁰	(96)	(369)	(212)	(225)
	323	(105)	575	187
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	475	565	665	617
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	135	11	196	38
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(642)	(154)	(807)	(290)
	(32)	422	54	365
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	(12)	—	(12)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(246)	(166)	(414)	(405)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	88	—	88	—
Liquidités soumises à restrictions et autres	(102)	(34)	(125)	(72)
	(260)	(212)	(451)	(489)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	(18)	4	(17)	(6)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	13	109	161	57
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	—	(11)	—	(16)
Solde au début de la période	558	298	410	355
Solde à la fin de la période	571 \$	396 \$	571 \$	396 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net et des fonds provenant des activités :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2022	2021	2022	2021
Résultat net	1 137 \$	659 \$	255 \$	597 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	286	275	582	565
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	(3)	18	30	(16)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	41	(2)	41	(19)
Divers ¹⁷	35	64	85	64
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC ¹⁸	55	52	110	104
Réévaluation des actions échangeables de BEPC et des actions de catégorie B de BEPC	(1 080)	(694)	(171)	(788)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁹	(290)	(233)	(598)	(242)
Fonds provenant des activités	181 \$	139 \$	334 \$	265 \$

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 (y compris notre capacité à renégocier les contrats visant certains de nos actifs), la diversification des technologies, les occasions d'acquisition, la conclusion prévue d'acquisitions et de cessions, les occasions de financement et de refinancement, l'évolution des prix de l'énergie et de la demande d'électricité, les objectifs mondiaux en matière de décarbonation, 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 induite à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans le présent 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 qu'à tout autre risque et facteur décrit 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 énoncés prospectifs, 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, aux fonds provenant des activités normalisés 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 du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités, des fonds provenant des activités par part, des fonds provenant des activités normalisés 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, les fonds provenant des activités normalisés 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. Pour un rapprochement des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part et des mesures conformes aux IFRS les plus directement comparables, se reporter à la section « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS – Trimestres clos les 30 juin » incluse ailleurs dans le présent communiqué ou à la partie « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » dans notre rapport intermédiaire non audité du deuxième trimestre de 2022. 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 2021.

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

Notes

- 1) Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi respectivement à 275,2 millions et 275,1 millions (respectivement 274,9 millions et 274,9 millions en 2021).
- 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 le semestre clos le 30 juin 2022, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à 645,9 millions et 645,8 millions (respectivement 645,6 millions et 645,5 millions en 2021), 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. Le nombre réel de parts en circulation au 30 juin 2022 s'élevait à 645,9 millions (645,6 millions en 2021).
- 4) Les fonds provenant des activités normalisés tiennent compte de la production moyenne à long terme de tous les secteurs et utilisent les taux de change de 2021. Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2022, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée respectivement à 11 millions \$ et 58 millions \$ (respectivement 73 millions \$ et 76 millions \$ en 2021), et la variation de change s'est élevée à 2 millions \$ et 4 millions \$.
- 5) Le solde comprend les liquidités soumises à restrictions, les créances clients et autres actifs courants, les actifs liés à des instruments financiers et les montants à recevoir de parties liées.
- 6) Le solde comprend le goodwill, les actifs d'impôt différé, les actifs détenus en vue de la vente, les immobilisations incorporelles et les autres actifs non courants.
- 7) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts sans recours présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- 8) Le solde comprend les dettes fournisseurs et autres créanciers, les passifs liés à des instruments financiers, les montants à payer à des parties liées, les provisions, les passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente et les autres passifs non courants.
- 9) Les coûts d'exploitation directs ne tiennent pas compte de la charge d'amortissement présentée ci-après.
- 10) Le solde comprend les dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et la variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées.
- 11) La production réelle comprend 98 GWh (123 GWh en 2021) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- 12) La production réelle comprend 203 GWh (195 GWh en 2021) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.
- 13) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. Le solde du poste Divers comprend également les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transactions, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession, et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme qui sont compris dans le BAIIA ajusté.
- 14) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond au BAIIA ajusté d'Énergie Brookfield découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le

contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant le BAIIA ajusté attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société en commandite est en mesure d'éliminer la tranche du BAIIA ajusté découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société en commandite.

- 15) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités. Le solde du poste Divers comprend également les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transactions, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession, et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyions pas détenir à long terme qui sont compris dans les fonds provenant des activités.
- 16) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant les fonds provenant des activités attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société en commandite est en mesure d'éliminer la tranche des fonds provenant des activités découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société en commandite.
- 17) Les montants au poste Divers ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales nécessaires à l'exercice des activités de la société. Le solde du poste Divers comprend également les dérivés et les autres réévaluations et règlements, les profits ou pertes sur l'extinction ou la modification de la dette, les coûts de transactions, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part de la société dans les couvertures de change et les profits et pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyions pas détenir à long terme qui sont compris dans les fonds provenant des activités.
- 18) Le solde est comptabilisé à titre de charge d'intérêts dans les comptes consolidés de résultat.
- 19) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités découlant de participations dans des entreprises associées et des coentreprises qui sont comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence. Les montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle sont calculés en fonction de la participation financière détenue par des participations ne donnant pas le contrôle dans des filiales consolidées. En ajustant les fonds provenant des activités attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle, notre société est en mesure d'éliminer la tranche des fonds provenant des activités découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne sont pas attribuables à notre société.
- 20) Toutes les occurrences des termes capital ou capitaux se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.
- 21) Les liquidités disponibles de 4 milliards \$ figurent à la « Partie 5 – Situation de trésorerie et sources de financement » du rapport de gestion figurant dans le rapport intermédiaire pour le deuxième trimestre de 2022.
- 22) Les rendements cibles de 12 % à 15 % sont calculés comme étant le rendement annualisé du capital investi.