

ÉNERGIE BROOKFIELD ANNONCE DE SOLIDES RÉSULTATS AU DEUXIÈME TRIMESTRE

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 5 août 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 le semestre clos le 30 juin 2021.

« Nous avons connu de solides résultats au cours du trimestre puisque nous avons mis en œuvre plusieurs de nos principales initiatives stratégiques, notamment en concluant un contrat sur différence d'une durée de 25 ans visant à soutenir un projet éolien en mer d'une puissance de près de 1,5 gigawatt et en amorçant l'un des plus importants projets de rééquipement de parcs éoliens terrestres au monde, et nous avons conclu une entente de collaboration stratégique avec le plus important acheteur d'énergie renouvelable, a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield. Ce large éventail de transactions et d'ententes met en lumière les forces distinctes de notre entreprise. Nous continuons à tirer avantage d'occasions d'envergure attrayantes qui mettent à profit nos forces pour contribuer à l'accélération de la mise en œuvre des énergies renouvelables et à la transition des sources de production d'électricité existantes vers des sources plus écologiques. »

Résultats financiers

En millions (sauf les montants par part ou indication contraire)	Trimestres clos les		Semestres clos les	
	30 juin		30 juin	
Non audité	2021	2020	2021	2020
Production totale (GWh)				
– Production moyenne à long terme	16 092	15 527	30 191	29 678
– Production réelle	14 683	13 264	28 511	27 528
Quote-part de Brookfield Renewable Partners (GWh)				
– Production moyenne à long terme	8 356	7 309	15 958	14 026
– Production réelle	7 013	6 552	14 388	13 716
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(63) \$	(42) \$	(196) \$	(22) \$
Par part de société en commandite ¹	(0,13)	(0,11)	(0,37)	(0,10)
Fonds provenant des activités ²	268	232	510	449
Par part ^{2, 3}	0,42	0,40	0,79	0,77
Fonds provenant des activités normalisés ^{2, 4}	340	251	597	443
Par part ^{2, 3, 4}	0,53	0,43	0,92	0,76

¹⁾ Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2021, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 274,9 millions et 274,9 millions (respectivement 268,5 millions et 268,5 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 le semestre clos le 30 juin 2021, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 645,6 millions et 645,5 millions (respectivement 583,8 millions et 583,7 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. Le nombre réel de parts en circulation au 30 juin 2021 s'élevait à 645,6 millions (467,0 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 le semestre clos le 30 juin 2021, la variation de la production moyenne à long terme s'est élevée à respectivement 85 millions \$ et 97 millions \$ (respectivement 19 millions \$ et (6) millions \$ en 2020), et la variation de change s'est élevée à respectivement (13) millions \$ et (10) millions \$.

Énergie Brookfield a enregistré des fonds provenant des activités de 268 millions \$, ou 0,42 \$ par part, pour le trimestre clos le 30 juin 2021, soit une augmentation de 5 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent, et 340 millions \$, ou 0,53 \$ par part, sur une base normalisée, soit une augmentation de 23 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent. Déduction faite de la charge d'amortissement et des charges uniques sans effet de trésorerie, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour le trimestre clos le 30 juin 2021 s'est élevée à 63 millions \$, ou 0,13 \$ par part de société en commandite.

Faits saillants

- Fonds provenant des activités de 268 millions \$, ou de 0,42 \$ par part, soit une augmentation de 23 % par part sur une base normalisée par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent, grâce au bon rendement de nos actifs dont la disponibilité est élevée ainsi qu'à la croissance découlant des nouvelles acquisitions et de la mise en service de projets de développement.
- Conclusion de 28 conventions visant la production d'environ 800 gigawattheures à partir d'énergie renouvelable avec des acheteurs institutionnels exerçant leurs activités dans l'ensemble des principaux secteurs. Poursuite de notre lancée sur le plan de la négociation de contrats, ce qui illustre bien notre leadership en ce qui a trait aux tendances du secteur qui évoluent rapidement.
- Poursuite de la construction d'actifs d'environ 7 500 mégawatts en projets de développement, obtention de permis pour des projets au stade avancé et ajout d'environ 4 000 mégawatts à notre portefeuille mondial de projets de développement, qui avoisine maintenant les 31 000 mégawatts.
- Investissement ou entente d'investissement de capitaux propres de 1,9 milliard \$ (montant net d'environ 500 millions \$ pour Énergie Brookfield) dans diverses transactions depuis le début de l'exercice.
- Bilan qui demeure robuste grâce à des liquidités disponibles atteignant près de 3,3 milliards \$ et au fait qu'aucune dette importante ne vient à échéance à très court terme.
- Depuis le début de l'exercice, mobilisation de plus de 1,3 milliard \$ (montant net de plus de 650 millions \$ pour Énergie Brookfield) tirés des mesures de recyclage d'actifs et d'activités de financement additionnel stratégique.

Le point sur les initiatives de croissance

Alors que les placements dans les énergies renouvelables et la décarbonation se multiplient, notre approche pour croître sera toujours axée sur les possibilités qui nous permettront d'exploiter nos points forts, soit celles propices à la création de valeur et à l'utilisation de nos capacités d'exploitation pour accroître les flux de trésorerie. C'est selon cette démarche que nous avons conclu plusieurs ententes et réalisé nos transactions.

En juin, nous avons amorcé le rééquipement du parc éolien Shepherds Flat d'une puissance de 845 mégawatts, projet entièrement visé par contrat dont nous avons fait l'acquisition plus tôt cette année. Situé aux États-Unis, il présente l'un des plus grands projets de rééquipement au monde. Nous remplacerons les pièces de l'éolienne par des rotors plus longs et du matériel plus efficace, tout en conservant le reste de l'infrastructure. Cette initiative devrait permettre d'augmenter la production d'environ 25 %, soit une hausse de l'énergie propre produite d'environ 400 gigawattheures par année, en prolongeant considérablement la durée de vie utile de l'actif. De plus, comme il n'en coûte qu'une fraction du prix par rapport à un nouveau projet de nature semblable et que la génération améliorée est en mesure de soutenir une structure de capital plus robuste, le rééquipement ne requiert aucun investissement en capital supplémentaire de notre part, générant des rendements attrayants allant du milieu au haut de la première fourchette à deux chiffres.

Cet exemple illustre bien comment nous tirons parti de nos avantages concurrentiels dans le contexte de marché actuel. D'ici l'achèvement du projet vers la fin de 2022, un total de 320 éoliennes devraient avoir été modernisées avec des rotors allant jusqu'à près de 130 mètres et de l'équipement à la fine pointe de la technologie, alors que nous continuons à fournir de l'électricité et à percevoir des produits conformément à la convention d'achat d'électricité. Pour ce faire, nous devons allier nos capacités d'exploitation à notre position de chef de file mondial en plateformes d'énergie renouvelable. Nous consolidons nos relations existantes avec des fournisseurs d'équipement, des partenaires financiers et des acheteurs afin de réduire considérablement les risques liés au projet.

Comptant une capacité éolienne estimative de 200 gigawatts qui atteindra 15 ans au cours des cinq prochaines années, le marché mondial du rééquipement est vaste, Shepherds Flat n'étant pas la seule occasion ni le seul segment où nous continuons de faire croître notre entreprise à des rendements attrayants. Compte tenu de notre portée et de nos capacités d'exploitation mondiales, nous comptons profiter d'occasions d'envergure pour rééquiper d'autres installations, tant au sein de notre portefeuille actuel que dans ceux que nous acquerrons, et ainsi fournir des rendements intéressants à nos investisseurs.

Au cours du trimestre, nous avons conclu une entente stratégique de collaboration avec Amazon visant à développer de nouveaux projets d'énergie renouvelable assortis de conventions d'achat d'électricité et à travailler ensemble dans le cadre d'autres occasions liées à l'énergie verte qui pourraient se présenter. Cette entente, conclue avec le plus important acheteur d'énergie renouvelable au monde, mettra à profit nos capacités d'exploitation étendues et nos équipes sur le terrain en Amérique du Nord, en Europe, au Brésil et en Asie afin de soutenir la construction de projets faisant partie de notre portefeuille de projets de développement à l'échelle mondiale d'une puissance de 31 000 mégawatts. Nous sommes enthousiastes à l'idée de collaborer avec Amazon et de les aider à atteindre leurs objectifs climatiques et de faire la transition des réseaux d'électricité mondiaux vers de l'énergie plus verte.

Nous avons également conclu une entente avec Trane Technologies, société d'innovation climatique mondiale, pour collaborer dans le but d'offrir des services de décarbonation aux clients commerciaux et industriels ainsi qu'à ceux du secteur public, notamment la modernisation efficace écoénergétique et l'amélioration des infrastructures énergétiques de bâtiments au moyen d'énergie solaire décentralisée, d'accumulation d'énergie et d'autres types de production d'électricité en Amérique du Nord. Cette entente met à profit nos activités de production décentralisée de premier plan aux États-Unis et la vaste expérience technique et écoénergétique de Trane en matière d'ingénierie, de construction et de développement de projets afin de générer et de mettre en place des occasions de servir de nouveaux clients. Les solutions de décarbonation innovatrices offertes aideront les clients à atteindre leurs cibles de développement durable, tout en réduisant les coûts d'exploitation grâce à l'amélioration des infrastructures énergétiques essentielles et l'installation d'énergies renouvelables sur place.

Nous avons fait progresser considérablement nos activités de développement dans notre entreprise d'énergie renouvelable en Pologne. Nous avons conclu un contrat d'une durée de 25 ans visant à soutenir la construction de projets en mer d'une puissance de près de 1,5 gigawatt à un prix très attrayant qui continue de grimper en raison de l'inflation, sans toutefois présenter de risque de corrélation ou de compression. Comme nous l'avons mentionné auparavant, nous sommes d'avis que ces contrats sont les plus attrayants du secteur de l'énergie en mer à l'échelle mondiale. Nous sommes maintenant axés sur la mise en œuvre des activités de construction, ayant pour objectif la mise en service des centrales à partir de 2025. En outre, nous sommes en bonne position pour la mise en service de notre portefeuille d'énergie éolienne terrestre en développement d'une puissance de 200 mégawatts d'ici l'an prochain et nous faisons progresser les possibilités d'accroître notre empreinte énergétique éolienne et solaire terrestre dans le pays. Afin de financer ces activités de croissance, les actionnaires ont approuvé l'augmentation du capital requis au cours des deux prochaines années, ce qui nous permet d'investir un montant additionnel de 150 millions € (montant net d'environ 50 millions \$ pour Énergie Brookfield) et d'augmenter notre participation dans l'entreprise à 40 %.

Au Brésil, nos projets de construction continuent à progresser dans le respect des budgets et des échéanciers à l'échelle de notre portefeuille de projets solaires en construction d'une puissance de près de 2 gigawatts. Nous avons récemment achevé la construction d'un projet d'une puissance d'environ 300 mégawatts en avance et en deçà du budget. Notre plateforme de prestation de services et nos capacités de développement à l'échelle mondiale placent bien notre entreprise pour la mise en service, en 2022, d'autres projets entièrement sous contrat d'une puissance d'environ 900 mégawatts.

En plus de la participation dans le China Renewable Energy Fund d'Apple, qui a été constitué par Apple et ses fournisseurs pour faire progresser leur transition collective vers la carboneutralité au pays, nous avons convenu de faire l'acquisition d'une participation de 55 % dans un portefeuille d'actifs éoliens de qualité supérieure en Chine d'une puissance de 213 mégawatts dont la production est visée par contrat, en contrepartie d'environ 60 millions \$ (montant net de 15 millions \$ pour Énergie Brookfield). Cette transaction nous permet de continuer d'étendre et de diversifier notre plateforme en Chine, ce qui nous ouvre la voie pour continuer à accroître prudemment nos capacités à l'échelle du pays. L'acquisition devrait clôturer au cours du troisième trimestre.

Nous avons convenu d'investir 130 millions \$ (montant net de 35 millions \$ pour Énergie Brookfield) en Inde, pour un total de 900 mégawatts de puissance par suite de deux transactions. La première transaction a été conclue avec un promoteur local de projets d'énergie solaire à qui nous avons acheté des actifs en 2019. Nous ferons l'acquisition d'un projet d'énergie solaire prêt à construire entièrement visé par contrat d'une puissance de 450 mégawatts. Cette occasion s'ajoute au développement d'un portefeuille de projets d'une puissance de 1,7 gigawatt que nous réalisons en coentreprise avec le promoteur local, dans le cadre de laquelle celui-ci est responsable des activités de développement, tandis que nous aurons l'option d'acquérir les projets lorsqu'ils auront obtenu tous les permis et seront prêts à construire. La deuxième transaction a été conclue avec un important promoteur de projets d'énergie solaire indien qui était un des emprunteurs sous-jacents dans un portefeuille de prêts que nous avons acquis vers la fin de 2020. Ce placement nous autorise à acquérir un projet d'énergie solaire entièrement visé par contrat d'une puissance de 450 mégawatts un an après la mise en service, lorsque la quasi-totalité des risques aura été éliminée.

Brookfield Renewable Corporation (BEPC)

Douze mois se sont écoulés depuis la création de l'entité constituée en société Brookfield Renewable Corporation (BEPC). Au cours de cette période, nous avons atteint bon nombre des objectifs que nous nous étions fixés au moment de son lancement, comme le recrutement de près de 250 nouveaux investisseurs institutionnels et l'ajout des titres de BEPC à de nombreux indices, comme le Russell 1000, le MSCI Canada et l'indice S&P Global Clean Energy. Nous avons utilisé les actions de BEPC à titre de contrepartie dans le cadre de la privatisation de TerraForm Power et accru d'environ 300 % le flottant depuis le lancement. Nous sommes très heureux de la réaction positive du marché. Nous entrevoyons que BEPC continuera d'offrir aux investisseurs un autre accès à notre portefeuille qui fait figure de proue à l'échelle mondiale, regroupant des actifs d'énergie renouvelable et des actifs de décarbonation de sorte à élargir notre bassin d'investisseurs et à augmenter la liquidité de nos titres.

Résultats d'exploitation

Au deuxième trimestre, nous avons dégagé des fonds provenant des activités de 268 millions \$, ou 0,42 \$ par part, nos activités ayant tiré avantage des récentes acquisitions, de la grande disponibilité des actifs et des initiatives d'amélioration des marges. Sur une base normalisée, notre résultat par part a augmenté de 23 % par rapport à celui du trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Au cours du trimestre, les fonds provenant des activités générés par notre secteur hydroélectricité se sont établis à 154 millions \$. Bien que la production pour le trimestre ait été inférieure à la moyenne à long terme, le portefeuille continue de présenter des flux de trésorerie solides étant donné la diversification accrue des actifs et du profil des contrats. Comme nous l'avons déjà souligné par le passé, nous nous attendons au caractère cyclique des ressources, mais celui-ci n'a aucune influence sur la façon dont nous gérons notre entreprise. Atténuer de plus en plus le risque d'exposition à une seule ressource ou contrepartie ou à un seul marché demeure notre priorité absolue, et nous y arrivons en poursuivant activement la diversification de nos activités et en concluant des contrats tout en gérant prudemment les actifs. Les contrats qui valorisent le caractère unique en son genre de notre parc d'actifs en tant que producteur d'électricité propre sur commande et de services auxiliaires soutiennent encore davantage notre portefeuille contre les inévitables variations.

Le Brésil a connu une saison des pluies en deçà de la normale, tout particulièrement dans la région du sud-est du pays où le niveau des réservoirs a été bien inférieur à la moyenne à long terme. Par conséquent, les prix au comptant ont augmenté de façon marquée, l'exploitant du réseau ayant dû faire appel à une production thermique plus coûteuse, et il existe un risque modéré de rationnement de l'énergie. Notre portefeuille est bien placé dans ce contexte. Le risque de ne pas pouvoir respecter nos obligations de livraison d'électricité pour le reste de l'année et en 2022 étant faible ou inexistant, nous pourrions donc obtenir de très bons prix à l'égard de contrats que nous avons conclus visant l'année prochaine.

Nos secteurs énergie éolienne et énergie solaire ont dégagé des fonds provenant des activités totalisant 178 millions \$, grâce aux produits stables tirés des actifs de ces secteurs, à la diversification de notre parc d'actifs et aux flux de trésorerie provenant en grande partie des conventions d'achat d'électricité à long terme. En outre, pour tirer avantage du contexte de la vigueur des prix au Brésil, nous avons utilisé un mécanisme prévu par la réglementation permettant de soustraire la production de 2022, d'un projet d'énergie solaire d'une puissance d'environ 300 mégawatts, prévue aux contrats. Parallèlement, nous avons conclu de nouveaux contrats visant cette

production dans un contexte de libre marché au double de ce qui est prévu dans le cadre de conventions d'achat d'électricité, tirant ainsi de ce projet des produits additionnels de 135 millions R\$ (27 millions \$ US).

Pour le trimestre, les fonds provenant des activités de notre secteur transition énergétique se sont élevés à 44 millions \$, notre portefeuille continuant à croître alors que nous aidons nos partenaires commerciaux et industriels à atteindre leurs objectifs de décarbonation et leur fournissons des services auxiliaires essentiels permettant de stabiliser les réseaux ainsi qu'une capacité supplémentaire pour pallier l'intermittence croissante des réseaux d'électricité plus écologiques.

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. Dernièrement, Fitch a commencé à couvrir nos activités, nous accordant une note de crédit de BBB+, ce qui est conforme à la note que S&P nous accorde déjà.

Au cours du trimestre, nous avons continué à tirer parti du contexte de faibles taux d'intérêt pour réaliser des financements et des financements additionnels de première qualité totalisant près de 1,5 milliard \$ pour l'ensemble de l'entreprise. Nous avons également poursuivi la mise en œuvre de plusieurs initiatives afin de soutenir encore plus nos liquidités et notre croissance. Tout récemment, nous avons mobilisé des produits sur les titres de capitaux propres de plus de 850 millions \$ (un montant d'environ 410 millions \$ pour Énergie Brookfield) découlant des mesures de recyclage de capitaux. À long terme, nous nous attendons à continuer de générer des produits substantiels tirés de financements additionnels stratégiques et de mesures de recyclage de capitaux, ainsi nous ne dépendons pas de l'accès au marché financier pour financer la croissance de notre entreprise.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,30375 \$ par part de société en commandite, sera versée le 29 septembre 2021 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 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 29 septembre 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 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 plus de 20 000 mégawatts et le portefeuille de projets de développement, environ 31 000 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 de plus de 625 milliards \$.

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

Coordonnées :

Relations avec les médias :

Claire Holland

Vice-présidente principale,

Communications

(416) 369-8236

claire.holland@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 deuxième 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 11 h (heure de l'Est), le 5 août 2021, au moyen d'une webdiffusion, à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/i5rvi5om>, 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 10 h 50 (heure de l'Est). Saisissez le code d'identification de la conférence à l'invite : 7282435. Un enregistrement de la téléconférence sera disponible jusqu'au 12 août 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 : 7282435.

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux	
	30 juin 2021	31 décembre 2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	530 \$	431 \$
Créances clients et autres actifs financiers	2 015	1 661
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	979	971
Immobilisations corporelles à la juste valeur	44 646	44 590
Goodwill	998	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 953	1 099
Total de l'actif	51 121 \$	49 722 \$
Passif		
Emprunts de la société mère	2 191 \$	2 135 \$
Emprunts avec recours aux actifs qu'ils financent seulement	17 186	15 947
Dettes fournisseurs et autres passifs	4 864	4 358
Passifs d'impôt différé	5 149	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	11 644 \$	11 100 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	50	56
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 439	2 721
Actions échangeables de BEPC	2 159	2 408
Actions privilégiées	624	609
Billets subordonnés perpétuels	340	—
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	1 028	1 028
Capitaux propres des commanditaires	3 447	3 845
Total du passif et des capitaux propres	51 121 \$	49 722 \$

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	
	2021	2020	2021	2020
Produits	1 019 \$	942 \$	2 039 \$	1 991 \$
Autres produits	178	24	205	39
Coûts d'exploitation directs	(307)	(310)	(698)	(636)
Coûts de service de gestion	(72)	(46)	(153)	(86)
Charge d'intérêts	(246)	(261)	(479)	(500)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	(1)	7	1
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers	(47)	(46)	1	(26)
Charge d'amortissement	(379)	(324)	(747)	(661)
Divers	(36)	(3)	(135)	(15)
Recouvrement (charge) d'impôt				
Exigible	(22)	4	(38)	(16)
Différé	20	11	53	(12)
Résultat net	110 \$	(10) \$	55 \$	79 \$
Perte nette attribuable aux actions privilégiées, aux billets subordonnés perpétuels et aux participations ne donnant pas le contrôle dans les filiales en exploitation	(173) \$	(32) \$	(251) \$	(101) \$
Perte nette attribuable aux porteurs de parts	(63)	(42)	(196)	(22)
Perte de base et diluée par part de société en commandite	(0,13) \$	(0,11) \$	(0,37) \$	(0,10) \$

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	
	2021	2020	2021	2020
Activités d'exploitation				
Résultat net	110 \$	(10) \$	55 \$	79 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	379	324	747	661
Perte latente de change et sur les instruments financiers	58	45	31	25
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	1	(7)	(1)
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(20)	(11)	(53)	12
Autres éléments sans effet de trésorerie	(134)	26	(120)	41
Variation nette des soldes du fonds de roulement et autres	(391)	(1)	(302)	16
	—	374	351	833
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	—	250	—	250
Papier commercial et facilités de crédit de la société mère, montant net	—	(197)	(3)	(159)
Emprunts sans recours, montant net	236	4	910	(7)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	(19)	(59)	795	(50)
Émission de billets subordonnés perpétuels	340	—	340	195
Distributions versées :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	(262)	(150)	(380)	(284)
Aux porteurs d'actions privilégiées et aux commanditaires détenant des parts privilégiées	(21)	(18)	(42)	(36)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(213)	(183)	(429)	(365)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	(25)	—	220	—
	36	(353)	1 411	(456)
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	2	1	(1 426)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(244)	(79)	(533)	(144)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	396	(67)	398	14
Liquidités soumises à restrictions et autres	(28)	64	(78)	14
	126	(81)	(1 639)	(221)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	5	4	(6)	(11)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	167	(56)	117	145
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	5	(4)	(18)	(8)
Solde au début de la période	358	549	431	352
Solde à la fin de la période	530 \$	489 \$	530 \$	489 \$

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		Résultat net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	2 450	3 476	3 580	3 580	190 \$	217 \$	128 \$	165 \$	90 \$	137 \$	(16) \$	7 \$
Brésil	1 112	924	998	998	45	39	33	35	31	29	4	9
Colombie	972	532	887	870	51	45	42	25	33	19	20	11
	4 534	4 932	5 465	5 448	286	301	203	225	154	185	8	27
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	1 061	765	1 446	938	86	56	79	45	54	31	(32)	(7)
Europe	228	140	272	175	29	15	67	13	63	11	31	(9)
Brésil	141	142	168	168	7	7	6	6	4	5	—	—
Asie	129	110	117	118	9	7	6	6	4	4	1	2
	1 559	1 157	2 003	1 399	131	85	158	70	125	51	—	(14)
Énergie solaire	538	285	620	366	102	44	81	45	53	29	13	(10)
Transition énergétique¹	382	178	268	96	78	36	58	34	44	27	10	10
Siège social	—	—	—	—	—	—	10	22	(108)	(60)	(94)	(55)
Total	7 013	6 552	8 356	7 309	597 \$	466 \$	510 \$	396 \$	268 \$	232 \$	(63) \$	(42) \$

¹⁾ La production réelle comprend 123 GWh (86 GWh en 2020) provenant des centrales qui ne présentent pas de production moyenne à long terme correspondante.

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		Résultat net	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Hydroélectricité												
Amérique du Nord	5 578	7 198	6 813	6 813	395 \$	482 \$	269 \$	362 \$	194 \$	292 \$	(12) \$	82 \$
Brésil	2 264	2 151	1 986	1 986	97	100	81	82	70	70	27	34
Colombie	1 805	1 241	1 693	1 668	106	105	77	61	60	44	42	34
	9 647	10 590	10 492	10 467	598	687	427	505	324	406	57	150
Énergie éolienne												
Amérique du Nord	2 168	1 596	2 881	1 882	208	116	160	93	116	61	(56)	(17)
Europe	599	360	652	428	72	37	134	26	123	21	41	(20)
Brésil	267	212	294	294	14	11	10	9	6	6	(2)	(4)
Asie	241	200	217	218	16	13	12	11	8	7	2	1
	3 275	2 368	4 044	2 822	310	177	316	139	253	95	(15)	(40)
Énergie solaire	865	468	984	580	179	78	140	69	83	37	(9)	(24)
Transition énergétique¹	601	290	438	157	148	69	104	55	77	44	17	19
Siège social	—	—	—	—	—	—	12	19	(227)	(133)	(246)	(127)
Total	14 388	13 716	15 958	14 026	1 235 \$	1 011 \$	999 \$	787 \$	510 \$	449 \$	(196) \$	(22) \$

¹⁾ La production réelle comprend 195 GWh (142 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 semestres clos les 30 juin :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net attribuable aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires	(35) \$	(33) \$	(101) \$	(31) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	19	15	39	31
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	(25)	(24)	(71)	(22)
Actions de catégorie A de Brookfield Renewable Corporation	(22)	—	(63)	—
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	(63) \$	(42) \$	(196) \$	(22) \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	246	160	483	330
Profit de change et sur les instruments financiers	67	36	67	35
Charge (recouvrement) d'impôt différé	(24)	3	(59)	9
Divers	42	75	215	97
Fonds provenant des activités	268 \$	232 \$	510 \$	449 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	85	19	97	(6)
Ajustement du change normalisé	(13)	—	(10)	—
Fonds provenant des activités normalisés	340 \$	251 \$	597 \$	443 \$
Ajustements des fonds provenant des activités normalisés	(72)	(19)	(87)	6
Distributions attribuables aux éléments suivants :				
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	15	14	29	26
Actions privilégiées	6	6	13	13
Billets subordonnés perpétuels	3	—	3	—
Impôt exigible	8	(1)	14	8
Charge d'intérêts sur les emprunts	138	105	277	218
Coûts de service de gestion	72	40	153	73
BAIIA ajusté au prorata	510	396	999	787
Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	417	277	614	647
BAIIA ajusté consolidé	927 \$	673 \$	1 613 \$	1 434 \$

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 semestres clos les 30 juin :

	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Résultat de base par part de société en commandite ¹	(0,13) \$	(0,11) \$	(0,37) \$	(0,10) \$
Charge d'amortissement	0,38	0,27	0,75	0,57
Perte (profit) de change et sur les instruments financiers	0,10	0,06	0,10	0,06
Recouvrement (charge) d'impôt différé	(0,04)	0,01	(0,09)	0,02
Divers	0,11	0,17	0,40	0,22
Fonds provenant des activités par part ²	0,42 \$	0,40 \$	0,79 \$	0,77 \$
Ajustement de la production moyenne à long terme normalisé	0,13	0,03	0,15	(0,01)
Ajustement du change normalisé	(0,02)	—	(0,02)	—
Fonds provenant des activités normalisés par part	0,53 \$	0,43 \$	0,92 \$	0,76 \$

¹⁾ Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 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 268,5 millions et 268,5 millions en 2020).

²⁾ Pour le trimestre et le semestre clos le 30 juin 2021, le nombre moyen de parts s'est établi à respectivement 645,6 millions et 645,5 millions (respectivement 583,8 millions et 583,7 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 DEUXIÈME 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 29 septembre 2021 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 31 août 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 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Production au prorata (GWh)	4 588	3 692	9 291	8 332
Résultat net attribuable à la société en commandite	611 \$	11 \$	602 \$	73 \$
Fonds provenant des activités ¹	139 \$	105 \$	265 \$	253 \$

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 139 millions \$ pour le trimestre clos le 30 juin 2021, comparativement à 105 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 juin 2021 s'est établi à 611 millions \$.

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	30 juin 2021	31 décembre 2020
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	396 \$	355 \$
Créances clients et autres actifs financiers	1 659	1 297
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	374	372
Immobilisations corporelles, à la juste valeur	34 248	36 097
Goodwill	896	970
Actifs d'impôt différé et autres actifs	1 232	382
Total de l'actif	38 805 \$	39 473 \$
Passif et capitaux propres		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement	12 908 \$	12 822 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs financiers	3 825	3 296
Passifs d'impôt différé	3 986	4 200
Actions échangeables et actions de catégorie B de BEPC	6 642	7 430
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 627 \$	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	258	258
La société en commandite	1 559	1 177
Total du passif et des capitaux propres	38 805 \$	39 473 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Produits	817 \$	764 \$	1 656 \$	1 617 \$
Autres produits	5	14	19	24
Coûts d'exploitation directs	(249)	(264)	(587)	(543)
Coûts de service de gestion	(47)	(36)	(102)	(65)
Charge d'intérêts	(220)	(189)	(440)	(357)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(1)	—	1	1
Profit de change et sur les instruments financiers	(18)	(41)	16	(6)
Charge d'amortissement	(275)	(254)	(565)	(513)
Divers	(31)	24	(177)	15
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B de BEPC	694	—	788	—
Charge d'impôt				
Exigible	(18)	5	(31)	(14)
Différé	2	(8)	19	(49)
Résultat net	659 \$	15 \$	597 \$	110 \$
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	46 \$	2 \$	(10) \$	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	5	6
La société en commandite	611	11	602	73
	659 \$	15 \$	597 \$	110 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION
TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Activités d'exploitation				
Résultat net	659 \$	15 \$	597 \$	110 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	275	254	565	513
Profit latent de change et sur les instruments financiers	20	40	3	5
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1	—	(1)	(1)
Charge d'impôt différé	(2)	8	(19)	49
Autres éléments sans effet de trésorerie	5	(3)	55	(13)
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B de BEPC	(694)	—	(788)	—
Variation nette du fonds de roulement	(369)	49	(225)	67
	(105)	363	187	730
Activités de financement				
Emprunts sans recours, montant net	450	(51)	449	77
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net	11	7	38	12
Apports en capital de la société en commandite	—	50	—	100
Distributions versées et remboursement de capital :				
Aux participations ne donnant pas le contrôle	(154)	(147)	(290)	(286)
À la société en commandite	—	(136)	—	(236)
Emprunts auprès de parties liées, montant net	115	(29)	168	(58)
	422	(306)	365	(391)
Activités d'investissement				
Acquisition, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(12)	—	(12)	(105)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(166)	(74)	(405)	(107)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	—	11	—	11
Investissement dans des actifs financiers et autres	(34)	4	(72)	(26)
	(212)	(59)	(489)	(227)
Profit (perte) de change sur la trésorerie	4	2	(6)	(10)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	109	—	57	102
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente	(11)	—	(16)	—
Solde au début de la période	298	406	355	304
Solde à la fin de la période	396 \$	406 \$	396 \$	406 \$

Le tableau suivant présente le rapprochement du résultat net attribuable à Énergie Brookfield et des fonds provenant des activités pour les trimestres et les semestres clos les 30 juin :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 30 juin		Semestres clos les 30 juin	
	2021	2020	2021	2020
Résultat net attribuable à la société en commandite	611 \$	11 \$	602 \$	73 \$
Ajusté en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	122	70	248	145
Divers	48	24	99	35
Dividendes versés sur les actions échangeables de catégorie A de BEPC	52	—	104	—
Réévaluation des actions échangeables et de catégorie B de BEPC	(694)	—	(788)	—
Fonds provenant des activités	139 \$	105 \$	265 \$	253 \$

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, les perspectives et les avantages anticipés du regroupement d'Énergie Brookfield et de TerraForm Power, y compris certaines informations relatives aux flux de trésorerie et aux liquidités anticipés par suite du regroupement d'entreprises, 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 induite à ceux-ci ni à aucun autre énoncé prospectif ou autre information prospective figurant dans ce communiqué. Le rendement et les perspectives futurs d'Énergie Brookfield sont assujettis à un certain nombre de risques et d'incertitudes connus et inconnus. Parmi les facteurs qui pourraient faire en sorte que les résultats réels d'Énergie Brookfield diffèrent de façon importante de ceux envisagés ou sous-entendus dans les énoncés figurant dans le présent communiqué, on compte notamment, 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 juin 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.