

Communiqué de presse

ÉNERGIE BROOKFIELD AFFICHE DE SOLIDES RÉSULTATS EN 2025 ET ANNONCE UNE HAUSSE DES DISTRIBUTIONS DE 5 %

Le présent communiqué de presse constitue un « communiqué désigné » aux fins du supplément de prospectus daté du 12 janvier 2026, pour le prospectus simplifié de base de Brookfield Renewable Partners L.P. et de Brookfield Renewable Corporation daté du 23 janvier 2025.

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

BROOKFIELD, Nouvelles, 30 janvier 2026 (GLOBE NEWSWIRE) – Brookfield Renewable Partners L.P. (**NYSE : BEP; TSX : BEP.UN**) (« **Brookfield Renewable Partners** » ou « **BEP** ») a annoncé aujourd'hui ses résultats financiers pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2025.

« L'exercice 2025 s'est avéré très solide pour nos activités; nous avons réalisé des résultats records et avons renforcé notre position à titre de partenaire de choix pour les gouvernements et les entreprises à la recherche de solutions énergétiques d'envergure, propres et fiables. Au cours de l'exercice, nous avons aussi conclu un accord-cadre d'énergie hydroélectrique avec Google, le premier en son genre, visant la production d'une capacité maximale de 3 000 mégawatts et un partenariat entre Westinghouse et le gouvernement américain visant la revitalisation du secteur de l'énergie nucléaire aux États-Unis grâce à la construction de nouveaux réacteurs nucléaires Westinghouse », a déclaré Connor Teskey, chef de la direction d'Énergie Brookfield.

Il a ajouté : « Stimulée par des tendances de réindustrialisation et d'électrification sur plusieurs décennies qui ont été accentuées par la mise sur pied continue de centres de données, la croissance importante de la demande actuelle en énergie nécessite le développement de toutes les formes d'énergie. Grâce à nos capacités distinctives en matière de technologies essentielles de base, combinées à notre portefeuille de projets d'énergie solaire et éolienne à faible coût et à commercialisation rapide, nous croyons que nous sommes dans une posture exceptionnelle pour saisir cette occasion inégalée et favoriser une extraordinaire croissance des résultats pour les années à venir. »

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>				
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	410 \$	(9) \$	(19) \$	(464) \$
– par part de société en commandite ¹	0,54	(0,06)	(0,25)	(0,89)
Fonds provenant des activités ²	346	304	1 334	1 217
– par part ^{2, 3}	0,51	0,46	2,01	1,83

Énergie Brookfield a dégagé des fonds provenant des activités records de 1 334 millions \$, ou 2,01 \$ par part pour l'exercice clos le 31 décembre 2025, soit une augmentation de 10 % par part comparativement à ceux de l'exercice précédent, ce qui fait foi d'excellents résultats d'exploitation, de la croissance des activités de développement, d'acquisitions relatives et de l'extension de nos initiatives de recyclage. Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie et d'autres charges, la perte nette attribuable aux porteurs de parts pour l'exercice clos le 31 décembre 2025 s'est élevée à 19 millions \$.

Excellents résultats d'exploitation

Notre portefeuille diversifié à l'échelle mondiale, soutenu par des flux de trésorerie stables indexés sur l'inflation, et combiné à la vente et à l'acquisition d'actifs et à notre croissance interne, nous a permis de connaître une forte croissance des fonds provenant des activités par part pour l'exercice. Nous avons également poursuivi la mise en œuvre d'initiatives commerciales pour renforcer nos flux de trésorerie pour les années à venir et nous permettre de réaliser des financements additionnels pour financer la croissance.

- Les fonds provenant des activités de notre secteur hydroélectrique se sont établis à 607 millions \$, en hausse de 19 % par rapport à ceux de l'exercice précédent en raison de l'augmentation des produits issus des initiatives commerciales, de l'accroissement de la production au Canada et en Colombie, ainsi que des profits sur la vente d'actifs secondaires réalisés au cours de l'exercice. Nous continuons d'observer une demande importante pour notre production hydroélectrique, notamment des centres de données à très grande échelle, qui concluent des contrats à long terme pour répondre à leur demande croissante en électricité. Nous constatons aussi une occasion importante de renforcer nos partenariats avec des acheteurs de grande qualité afin de favoriser la croissance de nos flux de trésorerie.
- Ensemble, nos secteurs éolien et solaire ont dégagé des fonds provenant des activités de 648 millions \$ en raison de notre parc mondial d'actifs diversifiés en exploitation, de nos activités de développement, de l'acquisition de Neoen et de Geronimo Power et de notre investissement dans un portefeuille de centrales éoliennes en mer en exploitation visées par contrats au Royaume-Uni. Cette croissance a été contrebalancée par les profits de vente comptabilisés dans les résultats de l'exercice précédent, notamment sur la vente de Saeta et la cession partielle de Shepherds Flat.
- Nos secteurs énergie décentralisée, stockage et solutions durables ont dégagé des fonds provenant des activités de 614 millions \$, soit une augmentation de près de 90 % par rapport à l'exercice précédent soutenue par la croissance de nos activités de développement, l'acquisition de Neoen, la forte production de Westinghouse découlant d'un élan soutenu du secteur nucléaire et un profit sur la vente de notre entreprise de production décentralisée en Amérique du Nord.
- Au cours de l'exercice, nous avons fait avancer nos priorités commerciales, notamment en obtenant des contrats à long terme visant une capacité de production de plus de 9 000 mégawatts dans l'ensemble de notre parc en exploitation. Nous avons conclu nos premiers contrats d'hydroélectricité auprès de centres de données à très grande échelle, ce qui, à notre avis, témoigne d'un changement dans la demande de la part de sociétés technologiques de premier plan vers l'hydroélectricité propre et sur commande. Dans l'ensemble, ces contrats, et d'autres, visant l'ensemble de notre parc d'actifs en exploitation améliorent la visibilité des flux de trésorerie, et nous permettent d'atteindre nos rendements cibles et de réaliser des financements additionnels sur des actifs afin de financer la croissance future d'une façon relative.

Nous nous sommes engagés à investir ou avons investi, jusqu'à 8,8 milliards \$ (montant net de 1,9 milliard \$ pour Énergie Brookfield) dans des technologies stratégiques au sein de nos principaux marchés en mettant en œuvre et en acquérant des plateformes et des actifs de premier plan. Nous avons également fait progresser et réalisé des partenariats stratégiques auprès de gouvernements et de grandes entreprises afin de fournir des solutions d'énergies propres d'envergure et fiables.

- Au cours de l'exercice, nous avons continué d'étendre notre présence mondiale dans le secteur des énergies renouvelables grâce à la réalisation de plusieurs transactions de grande envergure, notamment la privatisation de Neoen, notre plus important investissement à ce jour, qui nous a permis de prendre un rang de premier ordre en France, en Australie et dans les pays scandinaves et qui a grandement amélioré nos capacités de stockage par batteries; l'acquisition de Geronimo Power, une plateforme d'envergure aux États-Unis ayant des actifs en exploitation et en construction d'une capacité de 3 200 mégawatts et un portefeuille d'actifs en développement d'une puissance de plus de 30 000 mégawatts, ce qui a solidifié notre position de chef de file sur le marché des États-Unis; ainsi que l'augmentation de notre participation dans Isagen qui a été portée à approximativement 37 %, une de nos entreprises les plus productives depuis son acquisition initiale il y a environ dix ans.

- À l'échelle mondiale, nous avons continué d'intensifier nos activités de développement en mettant en service une capacité record d'environ 8 000 mégawatts dans nos secteurs énergie solaire destinée aux réseaux publics, énergie éolienne, énergie décentralisée et stockage, soit une hausse de 20 % de notre capacité mise en service par rapport à celle de l'exercice précédent. À la fin de l'exercice, nous détenions des projets à un stade avancé d'une puissance d'environ 84 000 mégawatts et prévoyons atteindre une cadence d'environ 10 000 mégawatts par an d'ici 2027.
- Westinghouse a conclu une convention de partenariat stratégique transformateur avec le gouvernement des États-Unis visant à fournir de nouveaux réacteurs nucléaires reposant sur la technologie de Westinghouse aux États-Unis. Il s'agit d'un des plus importants accords en matière d'énergie dans l'histoire du pays et devrait favoriser le déploiement de l'énergie nucléaire à l'échelle mondiale, ce qui profitera à Westinghouse et à Énergie Brookfield pour les décennies à venir.
- Nous avons également raffermi notre position à titre de partenaire de choix pour les centres de données à très grande échelle mondiaux en concluant un accord-cadre d'énergie hydroélectrique avec Google visant la production d'une capacité hydroélectrique pouvant atteindre 3 000 mégawatts. Cet accord reflète la forte demande en énergie des centres de données à très grande échelle et l'attention accrue qu'ils accordent à l'obtention d'une électricité de base d'envergure pour soutenir leur croissance.
- Nous continuons de faire évoluer une occasion unique en son genre par l'intermédiaire de Neoen dans le cadre d'un partenariat entre un système de stockage d'énergie par batteries d'une puissance de plus de 1 000 mégawatts et un fonds souverain afin d'améliorer la fiabilité de leur réseau national. Étant donné la demande grandissante en énergie et l'importance accrue accordée à la fiabilité du réseau, nous continuons d'observer une hausse des possibilités de stockage d'énergie par batteries et nous croyons être bien positionnés pour en tirer parti, compte tenu de nos capacités de pointe en la matière.

Nous poursuivons la mise en œuvre de notre programme de recyclage d'actifs, qui a dégagé un produit estimatif sans précédent d'environ 4,5 milliards \$ (montant net de 1,3 milliard \$ pour Énergie Brookfield) tiré des transactions conclues au cours de l'exercice, ce qui représente environ 2,4 fois notre capital investi et des rendements bien au-delà de la partie supérieure de notre fourchette cible.

- Nous valorisons toujours notre modèle de création de valeur à toutes les étapes du cycle au moyen de ventes stratégiques visant des actifs sans risques et des plateformes intégrées. Combinées à notre approche rigoureuse, nos relations avec les plus importants investisseurs à l'échelle mondiale nous mettent en bonne posture pour concrétiser une forte valeur.
- Au cours de l'exercice, les ventes d'actifs ont été marquées par la vente de notre participation majoritaire dans Luminance, notre entreprise de production décentralisée de premier ordre en Amérique du Nord, la vente d'une participation de 50 % dans un portefeuille d'actifs hydroélectriques secondaires aux États-Unis, et la vente d'un portefeuille d'actifs solaires et éoliens pratiquement sans risque aux États-Unis. Nous avons également mis en œuvre une stratégie de rotation des actifs au sein de la société Neoen au cours du de l'exercice suivant l'acquisition, ce qui a entraîné la vente d'actifs d'une valeur de 1 milliard \$ prévue dans notre plan d'affaires, et nous a permis d'observer un solide éventail de projets de développement et une rotation des actifs au sein de la plateforme.
- À plus long terme, nous prévoyons continuer d'élargir notre programme de recyclage des capitaux d'une façon de plus en plus organisée et régulière. Nous avons récemment convenu de vendre une participation de deux tiers dans un portefeuille d'envergure de projets éoliens et solaires en exploitation aux États-Unis, chacun ayant été développé par l'une de nos plateformes de développement. La vente initiale devrait dégager un produit d'environ 860 millions \$ (montant net d'environ 210 millions \$ pour Énergie Brookfield). Nous faisons avancer activement la vente de la participation minoritaire restante dans le portefeuille. Sous réserve des conditions de clôture habituelles, la transaction devrait se clôturer au premier semestre de 2026. Elle permet aussi d'envisager un cadre visant la possibilité de vendre d'autres actifs qualifiés aux mêmes acheteurs en contrepartie d'un montant pouvant atteindre 1,5 milliard \$, ce qui créerait une source constante de liquidités pouvant financer la croissance et cristalliser de la valeur.

Nous avons maintenu de solides liquidités et renforcé notre bilan au cours de l'exercice. Nous entamons l'exercice 2026 dans une position propice au déploiement de capitaux dans notre vaste portefeuille de possibilités de croissance de façon opportuniste.

- À la fin de l'exercice, nous disposons de liquidités disponibles totalisant 4,6 milliards \$ et nous avons maintenu notre note de crédit BBB+ de première qualité auprès de trois principales agences de notation au cours de l'exercice 2025.
- Au cours de l'exercice, nous avons réalisé des financements records de plus de 37 milliards \$ ce qui nous a permis de prolonger des échéances et d'optimiser la structure de notre capital. Le dernier trimestre a été marqué par la revue du prix de la tranche B de la facilité de crédit à terme de Westinghouse, ce qui a permis à Westinghouse de réduire sa charge d'intérêts de près de 9 millions \$ par année et qui pourrait lui permettre de réaliser d'autres économies si elle parvient à améliorer sa cote de crédit à la suite du récent partenariat avec le gouvernement des États-Unis. En décembre, nous avons également conclu le refinancement de notre portefeuille hydroélectrique de l'État de New York, prolongeant les échéances à l'écart le plus bas jamais atteint aux États-Unis, ce qui reflète la demande forte des prêteurs pour les actifs hydroélectriques et a dégagé un produit d'environ 250 millions \$, portant notre produit total issu des financements additionnels à plus de 2,2 milliards \$ pour l'exercice.
- En novembre, nous avons mobilisé des capitaux propres par voie de prise ferme d'un montant de 650 millions \$, tout en réalisant un placement privé simultané. Après la clôture de l'exercice, nous avons émis, au moment opportun, des billets à 30 ans d'un montant en capital de 500 millions \$ CA à un taux de 5,20 %, soit notre taux le plus bas pour un financement de la société mère. Ces placements ont solidifié notre bilan et procurent d'importantes liquidités à la société afin de tirer parti des possibilités qui se multiplient, surtout en matière de production essentielle d'électricité de base et de technologies permettant de stabiliser les réseaux électriques, notamment l'hydroélectricité, l'énergie nucléaire et le stockage d'énergie.
- Après la clôture du trimestre, nous avons annoncé le lancement d'un programme d'émission d'actions de BEPC au cours du marché d'un montant en capital de 400 millions \$. Le produit issu de l'émission est destiné au rachat des parts de BEP à raison de une pour une, conformément à notre offre publique de rachat dans le cours normal des activités. Étant donné le cours actuel des actions de BEPC, le programme devrait être non dilutif, augmenter le volume d'actions de BEPC et fournir des flux de trésorerie supplémentaires à déployer dans la croissance ou le rachat d'actions additionnelles.

Déclaration de distribution

La prochaine distribution trimestrielle, d'un montant de 0,392 \$ par part de société en commandite, sera versée le 31 mars 2026 aux porteurs de parts inscrits à la fermeture des bureaux le 27 février 2026. Il s'agit d'une augmentation de plus de 5 % de notre distribution, ce qui porte notre distribution annuelle à 1,568 \$ par part.

Parallèlement à la déclaration de distribution de la société en commandite, le conseil d'administration de BEPC a déclaré un dividende trimestriel équivalent de 0,392 \$ par action, qui sera également versé le 31 mars 2026 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 27 février 2026.

Des dividendes trimestriels sur les actions privilégiées et les parts de société en commandite privilégiées de BEP ont également été déclarés.

Renseignements concernant la conférence téléphonique sur les résultats trimestriels

Les investisseurs, analystes et autres parties intéressées peuvent consulter les résultats du quatrième trimestre et pour l'exercice 2025 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>.

Pour participer à la conférence téléphonique qui aura lieu le 30 janvier 2026 à 9 h (HE), veuillez vous inscrire à l'adresse <https://register-conf.media-server.com/register/Bleff9653c206b4ead807dc03f63c0c793>. Après l'inscription, vous recevrez par courriel un numéro à composer et un numéro d'identification unique. La conférence téléphonique sera également diffusée en direct à l'adresse <https://edge.media-server.com/mmc/p/phee67ig/>.

Énergie Brookfield

Énergie Brookfield exploite l'une des plus importantes plateformes cotées en Bourse d'énergie renouvelable et de solutions durables au monde. Notre portefeuille d'énergie renouvelable comprend des centrales hydroélectriques, éoliennes, solaires destinées aux réseaux publics et de stockage, et nos actifs de solutions durables comprennent une participation dans une entreprise de premier plan spécialisée dans les services nucléaires à l'échelle mondiale

et un portefeuille de placements dans le captage et le stockage de carbone, la production de gaz naturel renouvelable de source agricole, le recyclage de matériaux et la production d'électrocarburants, entre autres.

Les investisseurs peuvent investir dans le portefeuille par l'intermédiaire 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 phare cotée d'énergie renouvelable et de transition de Brookfield Asset Management, chef de file mondial de la gestion d'actifs alternatifs établi à New York ayant des actifs sous gestion de plus de 1 billion \$.

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 <http://www.sec.gov>, et sur le site SEDAR+, à l'adresse <https://www.sedarplus.ca/accueil>. 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 :

Alex Jackson

Vice-président principal, Relations avec les investisseurs

(416) 649-8196

alexander.jackson@brookfield.com

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux 31 décembre			
	2025		2024	
Actif				
Trésorerie et équivalents de trésorerie	2 093	\$	3 135	\$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	8 458		6 705	
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	4 087		2 740	
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	76 475		78 909	
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	7 588		3 320	
Total de l'actif	98 701	\$	94 809	\$
Passif				
Emprunts de la société mère ⁶	3 686	\$	3 802	\$
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	31 206		30 588	
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	19 440		15 524	
Passifs d'impôt différé	9 395		8 439	
Capitaux propres				
Participations ne donnant pas le contrôle				
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	24 164	\$	26 168	\$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	52		50	
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 524		2 457	
Actions échangeables de BEPC et actions échangeables de catégorie A.2	2 330		2 269	
Actions privilégiées	563		537	
Billets subordonnés perpétuels	737		737	
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	634		634	
Capitaux propres des commanditaires	3 970		3 604	
Total du passif et des capitaux propres	98 701	\$	94 809	\$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Produits	1 539 \$	1 432 \$	6 407 \$	5 876 \$
Autres produits ⁹	1 038	376	1 589	627
Coûts d'exploitation directs ¹⁰	(808)	(705)	(2 903)	(2 580)
Coûts de service de gestion	(61)	(47)	(223)	(204)
Charge d'intérêts	(638)	(509)	(2 457)	(1 988)
Quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(27)	(18)	(110)	(88)
Profit de change et sur les instruments financiers	864	458	1 434	880
Charge d'amortissement	(622)	(477)	(2 425)	(2 010)
Divers	(872)	(537)	(1 214)	(713)
Recouvrement d'impôt				
Exigible	192	166	249	160
Différé	73	49	365	31
Résultat net	678 \$	188 \$	712 \$	(9) \$
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	268 \$	197 \$	731 \$	455 \$
Résultat net attribuable aux porteurs de parts	410 \$	(9) \$	(19) \$	(464) \$
Résultat de base et dilué par part de société en commandite	0,54 \$	(0,06) \$	(0,25) \$	(0,89) \$

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

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Activités d'exploitation				
Résultat net	678 \$	188 \$	712 \$	(9) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	622	477	2 425	2 010
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(444)	(527)	(1 022)	(977)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	27	18	110	88
Recouvrement d'impôt différé	(73)	(49)	(365)	(31)
Autres éléments sans effet de trésorerie	143	228	(102)	391
	667	335	1 758	1 472
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹¹	(327)	(114)	(266)	(198)
	340	221	1 492	1 274
Activités de financement				
Emprunts nets de la société mère	—	139	200	725
Facilités de crédit de la société mère, montant net	—	140	(240)	240
Emprunts sans recours, papier commercial et emprunts auprès de parties liées, montant net	1 576	4 654	7 859	6 749
Apports en capital provenant des (distributions versées aux) participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	(1 502)	1 078	(1 205)	1 033
Émission (rachat) de titres de capitaux propres, montant net, et frais connexes	632	—	598	(37)
Distributions versées aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP	(289)	(263)	(1 140)	(1 061)
	417	5 748	6 072	7 649
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	(6)	(2 831)	(4 435)	(2 940)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(1 808)	(1 155)	(6 587)	(3 733)
Cession (acquisition) d'entreprises associées et d'autres actifs	1 396	(109)	2 743	(93)
Liquidités soumises à restrictions et autres	(190)	34	(368)	(34)
	(608)	(4 061)	(8 647)	(6 800)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	149	1 908	(1 083)	2 123
(Perte) profit de change sur la trésorerie	1	(67)	122	(95)
(Perte) profit de change				
Variation nette de la trésorerie classée comme actifs détenus en vue de la vente	8	28	(81)	(34)
Solde au début de la période	1 935	1 266	3 135	1 141
Solde à la fin de la période	2 093 \$	3 135 \$	2 093 \$	3 135 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES TRIMESTRES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

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

NON AUDITÉ	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle d'énergie renouvelable		Production MLT d'énergie renouvelable		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités ²	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	1 664	1 880	2 910	2 910	207 \$	165 \$	133 \$	88 \$	57 \$	22 \$
Brésil	840	904	983	983	49	48	33	41	29	36
Colombie	1 787	776	1 697	1 009	136	100	90	50	34	28
	4 291	3 560	5 590	4 902	392	313	256	179	120	86
Énergie éolienne	2 224	2 289	2 591	2 588	169	172	137	265	86	214
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	942	731	1 159	896	73	58	92	99	52	70
Énergie décentralisée et stockage	302	288	250	230	73	50	224	37	206	23
Solutions durables	—	—	—	—	178	144	44	47	37	38
Siège social	—	—	—	—	—	—	(9)	(9)	(155)	(127)
Total	7 759	6 868	9 590	8 616	885 \$	737 \$	744 \$	618 \$	346 \$	304 \$

RÉSULTATS AU PRORATA POUR LES EXERCICES CLOS LES 31 DÉCEMBRE

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

NON AUDITÉ	(GWh)				(EN MILLIONS)					
	Production réelle d'énergie renouvelable		Production MLT d'énergie renouvelable		Produits		BAIIA ajusté ²		Fonds provenant des activités ²	
	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024
Hydroélectricité										
Amérique du Nord	10 400	10 821	12 155	12 155	1 063 \$	932 \$	659 \$	575 \$	378 \$	300 \$
Brésil	3 557	3 809	3 888	4 043	197	208	138	151	121	130
Colombie	4 594	2 950	4 377	3 646	347	338	226	176	108	81
	18 551	17 580	20 420	19 844	1 607	1 478	1 023	902	607	511
Énergie éolienne	8 406	8 276	9 536	9 604	596	629	481	631	303	484
Énergie solaire destinée aux réseaux publics	4 759	3 712	5 699	4 365	469	416	494	464	345	349
Énergie décentralisée et stockage	1 441	1 379	1 282	1 111	261	227	504	229	453	186
Solutions durables	—	—	—	—	609	496	198	165	161	143
Siège social	—	—	—	—	—	—	(2)	17	(535)	(456)
Total	33 157	30 947	36 937	34 924	3 542 \$	3 246 \$	2 698 \$	2 408 \$	1 334 \$	1 217 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2025 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	28 \$	(164)\$	(91)\$	280 \$	764 \$	(139)\$	678 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	173	215	158	67	9	—	622
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(22)	(53)	(49)	65	1	(15)	(73)
(Profit) perte de change et sur les instruments financiers	(82)	(148)	(361)	(144)	(131)	2	(864)
Divers ¹²	95	227	362	419	(616)	16	503
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	61	61
Charge d'intérêts	225	168	138	41	1	65	638
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	42	10	17	(261)	(1)	1	(192)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(203)	(118)	(82)	(243)	17	—	(629)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	256 \$	137 \$	92 \$	224 \$	44 \$	(9)\$	744 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour le trimestre clos le 31 décembre 2024 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	71 \$	203 \$	(134)\$	25 \$	105 \$	(82)\$	188 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	158	184	87	45	3	—	477
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(15)	21	(11)	(32)	5	(17)	(49)
Profit de change et sur les instruments financiers	(60)	(86)	(120)	(65)	(114)	(13)	(458)
Divers ¹²	11	81	330	115	22	8	567
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	47	47
Charge d'intérêts	185	136	97	38	4	49	509
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	16	(16)	(50)	(115)	—	(1)	(166)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(187)	(258)	(100)	26	22	—	(497)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	179 \$	265 \$	99 \$	37 \$	47 \$	(9)\$	618 \$

RAPPROCHEMENT DES MESURES NON CONFORMES AUX IFRS

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2025 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	220 \$	(92) \$	(283) \$	484 \$	878 \$	(495) \$	712 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	666	878	578	260	43	—	2 425
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(38)	(213)	(169)	98	1	(44)	(365)
(Profit) perte de change et sur les instruments financiers	(31)	(497)	(448)	(245)	(244)	31	(1 434)
Divers ¹²	140	332	554	490	(577)	42	981
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	223	223
Charge d'intérêts	789	694	528	204	4	238	2 457
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	76	10	67	(405)	—	3	(249)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(799)	(631)	(333)	(382)	93	—	(2 052)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	1 023 \$	481 \$	494 \$	504 \$	198 \$	(2) \$	2 698 \$

Le tableau qui suit reflète le BAIIA ajusté et présente un rapprochement du résultat net et du BAIIA ajusté pour l'exercice clos le 31 décembre 2024 :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire destinée aux réseaux publics	Énergie décentralisée et stockage	Solutions durables	Siège social	Total
Résultat net	250 \$	149 \$	(150) \$	62 \$	110 \$	(430) \$	(9) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :							
Charge d'amortissement	636	805	414	144	11	—	2 010
Charge (recouvrement) d'impôt différé	2	(1)	6	1	4	(43)	(31)
Profit de change et sur les instruments financiers	(122)	(201)	(175)	(199)	(177)	(6)	(880)
Divers ¹²	18	84	384	178	41	94	799
Coûts de service de gestion	—	—	—	—	—	204	204
Charge d'intérêts	768	491	355	159	14	201	1 988
Charge (recouvrement) d'impôt exigible	70	(6)	(85)	(136)	—	(3)	(160)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹³	(720)	(690)	(285)	20	162	—	(1 513)
BAIIA ajusté attribuable aux porteurs de parts	902 \$	631 \$	464 \$	229 \$	165 \$	17 \$	2 408 \$

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 avec les fonds provenant des activités pour les exercices indiqués :

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Résultat net	678 \$	188 \$	712 \$	(9) \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	622	477	2 425	2 010
Recouvrement d'impôt différé	(73)	(49)	(365)	(31)
Profit de change et sur les instruments financiers	(864)	(458)	(1 434)	(880)
Divers ¹⁴	503	567	981	799
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ¹⁵	(520)	(421)	(985)	(672)
Fonds provenant des activités	346 \$	304 \$	1 334 \$	1 217 \$

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 par part :

NON AUDITÉ	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Résultat net par part de société en commandite¹	0,54 \$	(0,06) \$	(0,25) \$	(0,89) \$
Ajuster en fonction de la quote-part des éléments suivants :				
Charge d'amortissement	0,46	0,39	1,72	1,55
Recouvrement d'impôt différé et autres	(0,29)	0,04	(0,29)	(0,09)
Profit de change et sur les instruments financiers	(0,20)	(0,24)	(0,13)	(0,41)
Divers ¹⁶	—	0,41	0,96	1,67
Fonds provenant des activités par part³	0,51 \$	0,46 \$	2,01 \$	1,83 \$

BROOKFIELD RENEWABLE CORPORATION ANNONCE SES RÉSULTATS POUR LE QUATRIÈME TRIMESTRE ET L'EXERCICE 2025

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 0,392 \$ par action à droit de vote subalterne échangeable de catégorie A de BEPC (une « action »), qui sera versé le 31 mars 2026 aux actionnaires inscrits à la fermeture des bureaux le 27 février 2026. 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 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 et les parts de société en commandite de BEP et du fait que chaque action 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.sedarplus.ca.

	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
<i>En millions \$ US (sauf les montants par part), non audité</i>				
Informations financières choisies				
Résultat net attribuable à la société en commandite	(706) \$	761 \$	(2 344) \$	236 \$
Fonds provenant des activités ²	120	199	628	794

BEPC a dégagé des fonds provenant des activités de 628 millions \$ pour l'exercice clos le 31 décembre 2025, comparativement à 794 millions \$ pour l'exercice précédent. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2025, les fonds provenant des activités ont diminué surtout en raison d'une réorganisation survenue au cours de l'exercice précédent à la cession à Énergie Brookfield d'une société pleinement intégrée se spécialisant dans le développement et l'exploitation d'actifs d'énergie renouvelable aux États-Unis et à la vente d'une plateforme d'énergie renouvelable en Europe, ce qui a entraîné une baisse des résultats par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Déduction faite de la charge d'amortissement sans effet de trésorerie, de la réévaluation des actions classées à titre de passifs financiers et d'autres éléments sans effet de trésorerie, notre perte nette attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2025 s'est établie à 2 344 millions \$, par rapport à un résultat net de 236 millions \$ pour l'exercice précédent. Après ajustement pour tenir compte de la réévaluation du passif financier lié à nos actions échangeables, la perte nette attribuable à la société en commandite pour l'exercice clos le 31 décembre 2025 s'est élevée à 683 millions \$, par rapport à une perte de 457 millions \$ pour l'exercice précédent.

Brookfield Renewable Corporation
États consolidés de la situation financière

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Aux 31 décembre	
	2025	2024
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie	682 \$	624 \$
Créances clients et autres actifs financiers ⁴	3 230	3 162
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	1 014	753
Immobilisations corporelles à la juste valeur et goodwill	40 508	39 388
Actifs d'impôt différé et autres actifs ⁵	833	202
Total de l'actif	46 267 \$	44 129 \$
Passif		
Emprunts avec recours sur les actifs financés seulement ⁷	15 264 \$	13 775 \$
Dettes fournisseurs et autres passifs ⁸	4 171	3 153
Passifs d'impôt différé	7 339	6 493
Actions classées à titre de passifs financiers	10 261	8 600
Capitaux propres		
Participations ne donnant pas le contrôle :		
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9 305 \$	10 508 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	333	259
La société en commandite	(406)	1 341
Total du passif et des capitaux propres	46 267 \$	44 129 \$

Brookfield Renewable Corporation
Comptes consolidés de résultat

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Produits	938 \$	987 \$	3 728 \$	4 142 \$
Autres produits	47	333	194	429
Coûts d'exploitation directs ¹⁰	(404)	(457)	(1 495)	(1 767)
Coûts de service de gestion	(35)	(35)	(110)	(106)
Charge d'intérêts	(436)	(635)	(1 672)	(1 667)
Quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(2)	(2)	(8)	(24)
Profit de change et sur les instruments financiers	143	160	91	238
Charge d'amortissement	(301)	(292)	(1 240)	(1 262)
Divers	(143)	(47)	(183)	(76)
Réévaluation du passif financier lié à nos actions ¹⁷	(483)	1 034	(1 661)	693
(Charge) recouvrement d'impôt				
Exigible	(64)	(37)	(119)	(100)
Différé	74	(64)	132	(67)
Résultat net	(666) \$	945 \$	(2 343) \$	433 \$
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	40 \$	181 \$	1 \$	193 \$
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille détenue par la société en commandite	—	3	—	4
La société en commandite	(706)	761	(2 344)	236
	(666) \$	945 \$	(2 343) \$	433 \$

Brookfield Renewable Corporation
Tableaux consolidés des flux de trésorerie

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Activités d'exploitation				
Résultat net	(666) \$	945 \$	(2 343) \$	433 \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :				
Charge d'amortissement	301	292	1 240	1 262
Profit latent de change et sur les instruments financiers	(108)	(160)	(99)	(265)
Quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	2	2	8	24
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(69)	64	(127)	67
Autres éléments sans effet de trésorerie	156	(249)	208	(150)
Réévaluation du passif financier lié à nos actions ¹⁷	483	(1 034)	1 661	(693)
	99	(140)	548	678
Variation nette des soldes de fonds de roulement et autres ¹¹	(100)	(16)	(41)	(129)
	(1)	(156)	507	549
Activités de financement				
Emprunts sans recours et emprunts auprès de parties liées, montant net	1 320	397	1 624	467
Apports en capital provenant des (distributions versées aux) participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, montant net	(1 261)	(94)	(1 526)	(275)
Distributions versées à la société en commandite	—	—	(5)	—
	59	303	93	192
Activités d'investissement				
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise	—	—	—	—
Acquisitions de participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	(29)	(110)	(153)	(110)
Investissement dans les immobilisations corporelles	(350)	(311)	(1 140)	(949)
Cession de filiales, d'entreprises associées et d'autres titres, montant net	524	243	882	407
Liquidités soumises à restrictions et autres	(91)	53	(167)	(13)
	54	(125)	(578)	(665)
Trésorerie et équivalents de trésorerie				
Augmentation (diminution)	112	22	22	(76)
(Perte) profit de change sur la trésorerie	6	(46)	44	77
Variation nette de la trésorerie classée comme des actifs détenus en vue de la vente	17	29	(8)	(2)
Solde au début de la période	559	619	624	627
Solde à la fin de la période	682 \$	624 \$	682 \$	624 \$

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 31 décembre		Exercices clos les 31 décembre	
	2025	2024	2025	2024
Résultat net	(666) \$	945 \$	(2 343) \$	433 \$
Ajouter ou déduire les éléments suivants :				
Charge d'amortissement	301	292	1 240	1 262
Profit de change et sur les instruments financiers	(143)	(160)	(91)	(238)
(Recouvrement) charge d'impôt différé	(74)	64	(132)	67
Divers ¹⁸	265	23	329	(90)
Dividendes versés sur les actions échangeables de BEPC, les actions échangeables de catégorie A.2 et les actions échangeables de BRHC ¹⁹	128	356	551	549
Réévaluation du passif financier lié à nos actions ¹⁷	483	(1 034)	1 661	(693)
Montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et aux participations ne donnant pas le contrôle ²⁰	(174)	(287)	(587)	(496)
Fonds provenant des activités	120 \$	199 \$	628 \$	794 \$

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 loi américaine Securities Act of 1933 et l'article 21E de la loi américaine Securities Exchange Act of 1934 dans leur version modifiée respective, ainsi que par les règles d'exonération de la loi américaine 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; des changements de réglementation par l'État, y compris des mesures incitatives visant l'énergie renouvelable; 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; 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 les plus récents 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 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. Celui-ci 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 et aux fonds provenant des activités par part qui ne sont pas des principes comptables généralement reconnus selon les IFRS et qui peuvent, par conséquent, avoir une définition différente du BAIIA ajusté, des fonds provenant des activités et des fonds provenant des activités par part utilisés par d'autres entités. Nous croyons que les fonds provenant des activités et les fonds provenant des activités par part constituent des mesures complémentaires utiles pour les investisseurs pour évaluer le rendement financier 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 – Exercice clos le 31 décembre » incluse ailleurs dans les présentes ou à la partie « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » figurant dans notre rapport annuel audité du quatrième trimestre de 2025. 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 – Exercice clos le 31 décembre » incluse ailleurs dans les présentes ou à la partie « Revue du rendement financier selon des données au prorata – Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » figurant dans notre rapport annuel audité du quatrième trimestre de 2025.

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 l'exercice clos le 31 décembre 2025, le nombre total moyen de parts de société en commandite s'est établi à respectivement 295,4 millions et 287,0 millions (respectivement 285,1 millions et 285,5 millions en 2024).
- 2) Se reporter aux mesures non conformes aux IFRS. Un rapprochement des mesures selon les IFRS les plus semblables se trouve aux rubriques « Rapprochement des mesures non conformes aux IFRS » et « Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS ».
- 3) Pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2025, le nombre moyen de parts en circulation s'est établi à respectivement 673,5 millions et 665,1 millions (respectivement 663,2 millions et 663,6 millions en 2024), ce qui comprend la participation de commandité, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les parts de société en commandite ainsi que les actions échangeables de BEPC et les actions échangeables de catégorie A.2. Le nombre réel de parts en circulation au 31 décembre 2025 s'établissait à 684,1 millions (663,3 millions en 2024).
- 4) 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 présentés dans les états consolidés de la situation financière.
- 5) Le solde comprend les actifs d'impôt différé, les actifs détenus en vue de la vente et les autres actifs non courants présentés dans les états consolidés de la situation financière.
- 6) Le solde comprend les tranches courantes et non courantes des emprunts de la société mère présentées dans les états consolidés de la situation financière.
- 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 créiteurs, 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 présentés dans les états consolidés de la situation financière.
- 9) Le poste Autres produits pour le trimestre et l'exercice clos le 31 décembre 2025 comprend un profit de 619 millions \$ tiré du reclassement de la participation d'Énergie Brookfield dans Westinghouse à titre d'actif financier évalué à la juste valeur découlant de la simplification de la structure de gouvernance des positions dans Westinghouse détenues par le consortium de Brookfield au quatrième trimestre de 2025. Ce profit n'est pas compris au poste Autres produits des fonds provenant des activités. Avant ce reclassement, la participation d'Énergie Brookfield dans Westinghouse était présentée comme une participation comptabilisée selon la méthode de la mise en équivalence.
- 10) Les coûts d'exploitation directs ne comprennent pas la charge d'amortissement présentée ci-dessous.
- 11) Le solde comprend une variation nette du fonds de roulement, 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 celles-ci présentés dans les tableaux consolidés des flux de trésorerie.
- 12) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et 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 transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et d'autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des placements structurés dans des solutions durables, la monétisation d'attributs fiscaux dans certains projets en développement 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 le BAIIA ajusté.
- 13) 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, à l'exception des montants attribuables aux porteurs de parts. En ajustant le BAIIA ajusté attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle, Énergie Brookfield est en mesure d'éliminer la tranche du BAIIA ajusté découlant des filiales qu'elle ne détient pas entièrement et qui ne lui sont pas attribuables.
- 14) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et 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 transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession, et la quote-part d'Énergie Brookfield dans les couvertures de change et autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des placements structurés dans des solutions durables, la monétisation d'attributs fiscaux dans certains projets en

développement 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 les fonds provenant des activités.

- 15) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités 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, à l'exception des montants attribuables aux porteurs de parts. 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.
- 16) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et 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 transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part de la société dans les couvertures de change et autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des placements structurés dans des solutions durables, la monétisation d'attributs fiscaux dans certains projets en développement 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 les fonds provenant des activités, ainsi que des montants attribuables aux porteurs de parts de société en commandite rachetables/échangeables, à la participation de commandité, aux actions échangeables de BEPC et aux actions échangeables de catégorie A.2.
- 17) Tient compte des profits (pertes) sur des actions assorties d'une option d'échange qui sont classées comme des passifs selon les IFRS.
- 18) Le poste Divers comprend des montants ponctuels qui ne sont pas liés aux activités génératrices de produits et ne sont pas des charges d'exploitation en trésorerie récurrentes normales et 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 transaction, les frais juridiques, les provisions, l'amortissement des actifs de concession et la quote-part de la société dans les couvertures de change et autres couvertures, les produits tirés des actifs financiers et des placements structurés dans des solutions durables, la monétisation d'attributs fiscaux dans certains projets en développement 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 les fonds provenant des activités.
- 19) Le solde est comptabilisé à titre de charge d'intérêts dans les comptes consolidés de résultat.
- 20) Le montant attribuable aux participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence correspond aux fonds provenant des activités 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 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.
- 21) Toutes les occurrences des termes « capital » ou « capitaux » se rapportent à la trésorerie affectée par Brookfield, compte non tenu du financement de la dette.