

Brookfield

2022

ÉTATS FINANCIERS
CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES
ET NOTES

Brookfield Renewable Partners L.P.

AUX 31 MARS 2022 ET 31 DÉCEMBRE 2021 ET POUR LES
TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS 2022 ET 2021

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DE LA SITUATION FINANCIÈRE

NON AUDITÉ
(EN MILLIONS)

Actif

Actifs courants

	Note	31 mars 2022	31 décembre 2021
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	14	734 \$	764 \$
Liquidités soumises à restrictions.....	15	275	261
Créances clients et autres actifs courants.....	16	1 633	1 683
Actifs liés à des instruments financiers.....	4	50	60
Montants à recevoir de parties liées.....	19	75	35
Actifs détenus en vue de la vente.....	3	155	58

		2 922	2 861
Actifs liés à des instruments financiers.....	4	264	262
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	1 145	1 107
Immobilisations corporelles à la juste valeur.....	7	51 167	49 432
Immobilisations incorporelles.....		220	218
Goodwill.....	2	1 266	966
Actifs d'impôt différé.....	6	236	197
Autres actifs non courants.....		1 161	824
Total de l'actif.....		58 381 \$	55 867 \$

Passif

Passifs courants

Dettes fournisseurs et autres créditeurs.....	17	723 \$	779 \$
Passifs liés à des instruments financiers.....	4	473	400
Montants à payer à des parties liées.....	19	1 137	164
Emprunts de la société mère.....	8	120	—
Emprunts sans recours.....	8	2 562	1 818
Provisions.....		33	55
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente.....	3	6	6
		5 054	3 222

Passifs liés à des instruments financiers.....	4	599	565
Emprunts de la société mère.....	8	2 172	2 149
Emprunts sans recours.....	8	17 346	17 562
Passifs d'impôt différé.....	6	6 480	6 215
Provisions.....		809	718
Autres passifs non courants.....		1 463	1 440

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	12 708	12 303
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	9	60	59
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield.....	9	2 923	2 894
Actions échangeables de BEPC.....	9	2 588	2 562
Actions privilégiées.....	9	619	613
Billets subordonnés perpétuels.....	9	592	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	10	832	881
Capitaux propres des commanditaires.....	11	4 136	4 092

Total des capitaux propres.....		24 458	23 996
Total du passif et des capitaux propres.....		58 381 \$	55 867 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

Approuvé au nom de Brookfield Renewable Partners L.P. :



Patricia Zuccotti
Administratrice



David Mann
Administrateur

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

COMPTES CONSOLIDÉS DE RÉSULTAT

NON AUDITÉ (EN MILLIONS, SAUF LES DONNÉES PAR PART)	Note	Trimestres clos les 31 mars	
		2022	2021
Produits	19	1 136 \$	1 020 \$
Autres produits		71	27
Coûts d'exploitation directs ¹		(350)	(391)
Coûts de service de gestion	19	(76)	(81)
Charge d'intérêts	8	(266)	(233)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	19	5
(Perte) profit de change et sur les instruments financiers	4	(37)	48
Charge d'amortissement	7	(401)	(368)
Divers		(47)	(99)
(Charge) recouvrement d'impôt			
Exigible	6	(42)	(16)
Différé	6	26	33
		(16)	17
Résultat net		33 \$	(55) \$
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	9	86 \$	57 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	9	24	20
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield ..	9	(31)	(46)
Actions échangeables de BEPC	9	(27)	(41)
Actions privilégiées	9	7	7
Billets subordonnés perpétuels	9	7	—
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	10	11	14
Capitaux propres des commanditaires	11	(44)	(66)
		33 \$	(55) \$
Perte de base et diluée par part de société en commandite		(0,16) \$	(0,24) \$

¹⁾ Les coûts d'exploitation directs ne comprennent pas la charge d'amortissement présentée ci-dessous.

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DU RÉSULTAT GLOBAL

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Note	Trimestres clos les 31 mars	
		2022	2021
Résultat net		33 \$	(55) \$
Autres éléments du résultat global qui ne seront pas reclassés en résultat net			
Réévaluation des immobilisations corporelles	7	(2)	(272)
Perte actuarielle sur les régimes à prestations définies		5	14
Charge (recouvrement) d'impôt différé sur les éléments ci-dessus		(4)	45
(Perte latente) profit latent sur les placements dans des titres de capitaux propres	4	(5)	2
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	—	(2)
Total des éléments qui ne seront pas reclassés en résultat net		(6)	(213)
Autres éléments du résultat global qui peuvent être reclassés en résultat net			
Écart de conversion		784	(671)
Profits (perte) de la période sur les instruments financiers désignés comme couvertures de flux de trésorerie	4	(33)	92
Profit (perte) sur les swaps de change – couverture d'un investissement net	4	(45)	28
Ajustements pour reclassement de montants comptabilisés en résultat net	4	56	(52)
Impôt différé sur les éléments ci-dessus		(16)	(12)
Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	13	22	(3)
Total des éléments qui pourraient être reclassés en résultat net à une date ultérieure		768	(618)
Autres éléments du résultat global		762	(831)
Résultat global		795 \$	(886) \$
Résultat global attribuable aux :			
Participations ne donnant pas le contrôle			
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	9	458 \$	(415) \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	9	26	18
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	9	85	(157)
Actions échangeables de BEPC	9	75	(139)
Actions privilégiées	9	13	15
Billets subordonnés perpétuels	9	7	—
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	10	11	14
Capitaux propres des commanditaires	11	120	(222)
		795 \$	(886) \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

ÉTATS CONSOLIDÉS DES VARIATIONS DES CAPITAUX PROPRES

NON AUDITÉS TRIMESTRES CLOS LES 31 MARS (EN MILLIONS)	Cumul des autres éléments du résultat global							Participations ne donnant pas le contrôle							
	Capitaux propres des comman- ditaires	Écart de conversion	Écart de réévaluation	Pertes actuarielles sur les régimes à prestations définies	Couver- tures de flux de trésorerie	Placements dans des titres de capitaux propres	Total des capitaux propres des comman- ditaires	Capitaux propres des comman- ditaires détenant des parts priviliégées	Actions priviliégées	Billets subordonnés perpétuels	Actions échangeables de BEPC	Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield	Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/ échangeables détenues par Brookfield	Total des capitaux propres
Solde au 31 décembre 2021.....	(1 516) \$	(842) \$	6 494 \$	— \$	(48) \$	4 \$	4 092 \$	881 \$	613 \$	592 \$	2 562 \$	12 303 \$	59 \$	2 894 \$	23 996 \$
Résultat net.....	(44)	—	—	—	—	—	(44)	11	7	7	(27)	86	24	(31)	33
Autres éléments du résultat global.....	—	152	(1)	1	14	(2)	164	—	6	—	102	372	2	116	762
Apports en capital.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	106	—	—	106
Rachat de parts de société en commandite privilégiées (note 10).....	—	—	—	—	—	—	—	(49)	—	—	—	—	—	—	(49)
Distributions ou dividendes déclarés.....	(91)	—	—	—	—	—	(91)	(11)	(7)	(7)	(55)	(169)	(25)	(63)	(428)
Régime de réinvestissement des distributions.....	3	—	—	—	—	—	3	—	—	—	—	—	—	—	3
Divers.....	7	—	5	—	—	—	12	—	—	—	6	10	—	7	35
Variation au cours de la période...	(125)	152	4	1	14	(2)	44	(49)	6	—	26	405	1	29	462
Solde au 31 mars 2022.....	(1 641) \$	(690) \$	6 498 \$	1 \$	(34) \$	2 \$	4 136 \$	832 \$	619 \$	592 \$	2 588 \$	12 708 \$	60 \$	2 923 \$	24 458 \$
Solde au 31 décembre 2020.....	(988) \$	(720) \$	5 595 \$	(6) \$	(39) \$	3 \$	3 845 \$	1 028 \$	609 \$	— \$	2 408 \$	11 100 \$	56 \$	2 721 \$	21 767 \$
Résultat net.....	(66)	—	—	—	—	—	(66)	14	7	—	(41)	57	20	(46)	(55)
Autres éléments du résultat global.....	—	(110)	(57)	2	8	1	(156)	—	8	—	(98)	(472)	(2)	(111)	(831)
Apports en capital.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	814	—	—	814
Distributions ou dividendes déclarés.....	(84)	—	—	—	—	—	(84)	(14)	(7)	—	(52)	(118)	(21)	(59)	(355)
Régime de réinvestissement des distributions.....	2	—	—	—	—	—	2	—	—	—	—	—	—	—	2
Divers.....	(61)	(4)	8	—	—	1	(56)	—	—	—	(33)	223	(3)	(39)	92
Variation au cours de la période...	(209)	(114)	(49)	2	8	2	(360)	—	8	—	(224)	504	(6)	(255)	(333)
Solde au 31 mars 2021.....	(1 197) \$	(834) \$	5 546 \$	(4) \$	(31) \$	5 \$	3 485 \$	1 028 \$	617 \$	— \$	2 184 \$	11 604 \$	50 \$	2 466 \$	21 434 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

TABLEAUX CONSOLIDÉS DES FLUX DE TRÉSORERIE

NON AUDITÉ (EN MILLIONS)	Notes	Trimestres clos les 31 mars	
		2022	2021
Activités d'exploitation			
Résultat net		33 \$	(55) \$
Ajustements pour tenir compte des éléments sans effet de trésorerie suivants :			
Charge d'amortissement	7	401	368
Perte latente de change et sur les instruments financiers.....	4	50	(27)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	(19)	(5)
Recouvrement d'impôt différé	6	(26)	(33)
Autres éléments sans effet de trésorerie		—	14
Dividendes reçus des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	13	19	27
		458	289
Variation dans les montants à payer à des parties liées ou à recevoir de parties liées.....		23	18
Variation nette des soldes du fonds de roulement		(178)	44
		303	351
Activités de financement			
Papier commercial, montant net.....	8	120	(3)
Produit tiré des emprunts sans recours.....	8, 19	1 113	1 037
Remboursement des emprunts sans recours	8, 19	(894)	(354)
Remboursement d'obligations locatives.....		(5)	(9)
Apports en capital des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	9	106	814
Remboursement et rachat d'instruments de capitaux propres.....	10	(49)	—
Distributions versées :			
Aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation, aux porteurs d'actions privilégiées, aux commanditaires détenant des parts privilégiées et aux billets subordonnés perpétuels.....	9, 10	(191)	(139)
Aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield ou de BRELP et aux actionnaires de Brookfield Renewable Corporation.....	9, 11	(230)	(216)
Emprunts auprès de parties liées		940	410
Remboursements à des parties liées.....		—	(165)
		910	1 375
Activités d'investissement			
Acquisitions, déduction faite de la trésorerie et des équivalents de trésorerie dans l'entité acquise.....	2	(780)	(1 428)
Investissement dans les immobilisations corporelles.....	7	(452)	(289)
Investissement dans des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....		(20)	(44)
Produit tiré des actifs financiers	4	59	46
Liquidités soumises à restrictions et autres		(50)	(50)
		(1 243)	(1 765)
Profit (perte) de change sur la trésorerie.....		(1)	(11)
Trésorerie et équivalents de trésorerie			
(Diminution) augmentation		(31)	(50)
Variation nette de la trésorerie classée comme actif détenu en vue de la vente		1	(23)
Solde au début de la période.....		764	431
Solde à la fin de la période.....		734 \$	358 \$
Renseignements supplémentaires sur les flux de trésorerie :			
Intérêts payés		237 \$	205 \$
Intérêts reçus		6 \$	12 \$
Impôts sur le résultat payés.....		12 \$	11 \$

Les notes ci-jointes font partie intégrante des présents états financiers consolidés intermédiaires.

BROOKFIELD RENEWABLE PARTNERS L.P.

NOTES DES ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS INTERMÉDIAIRES NON AUDITÉS

Les activités de Brookfield Renewable Partners L.P. (« Énergie Brookfield ») consistent à détenir un portefeuille de centrales de production d'énergie renouvelable principalement en Amérique du Nord, en Colombie, au Brésil, en Europe, en Inde et en Chine.

Sauf indication contraire, « Énergie Brookfield » désigne Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées, y compris Brookfield Renewable Corporation (« BEPC »). Sauf indication contraire, « la société en commandite » désigne Brookfield Renewable Partners L.P. et ses entités contrôlées, à l'exclusion de BEPC.

Les participations consolidées d'Énergie Brookfield comprennent les parts de société en commandite sans droit de vote cotées en Bourse (les « parts de société en commandite ») détenues par le public et par Brookfield, les actions à droit de vote subalterne échangeables de catégorie A (les « actions échangeables de BEPC ») de Brookfield Renewable Corporation détenues par le public et par Brookfield, les parts de société en commandite rachetables/échangeables (les « parts de société en commandite rachetables/échangeables ») détenues dans Brookfield Renewable Partners L.P. (« BRELP »), filiale société de portefeuille d'Énergie Brookfield détenue par Brookfield, et la participation de commandité (la « participation de commandité ») dans BRELP détenue par Brookfield. Les porteurs de parts de société en commandite, de parts de société en commandite rachetables/échangeables, de la participation de commandité et d'actions échangeables de BEPC sont désignés collectivement les « porteurs de parts », sauf indication contraire. Les parts de société en commandite, les parts de société en commandite rachetables/échangeables, la participation de commandité et les actions échangeables de BEPC sont désignées collectivement les « parts » ou par l'expression « par part », sauf indication contraire.

Énergie Brookfield est une société en commandite cotée en Bourse créée en vertu des lois des Bermudes, conformément à une convention de société en commandite modifiée et reformulée en date du 20 novembre 2011, dans sa version modifiée de temps à autre.

Le bureau principal d'Énergie Brookfield est situé au 73 Front Street, Fifth Floor, Hamilton HM12, Bermudes.

La société mère directe d'Énergie Brookfield est son commandité, Brookfield Renewable Partners Limited (« BRPL »), tandis que sa société mère ultime est Brookfield Asset Management Inc. (« Brookfield Asset Management »). Brookfield Asset Management et ses filiales, autres qu'Énergie Brookfield, sont désignées, individuellement et collectivement, comme « Brookfield » dans les présents états financiers.

Les actions échangeables de BEPC sont négociées sous le symbole « BEPC » à la Bourse de New York et à la Bourse de Toronto.

Les parts de société en commandite sont négociées à la Bourse de New York sous le symbole « BEP » et à la Bourse de Toronto sous le symbole « BEP.UN ». Les parts privilégiées de société en commandite de catégorie A, série 5, série 7, série 13, série 15 et série 18 d'Énergie Brookfield sont négociées à la Bourse de Toronto respectivement sous les symboles « BEP.PR.E », « BEP.PR.G », « BEP.PR.I », « BEP.PR.K », « BEP.PR.M », « BEP.PR.O » et « BEP.PR.R ». Les parts privilégiées de société en commandite de catégorie A de série 17 sont négociées à la Bourse de New York sous le symbole « BEP.PR.A ». Les billets subordonnés perpétuels sont négociés à la Bourse de New York sous les symboles « BEPH » et « BEPI ».

Notes des états financiers consolidés	Page
1. Mode de présentation et principales méthodes comptables	7
2. Acquisitions	8
3. Actifs détenus en vue de la vente	9
4. Gestion des risques et instruments financiers	10
5. Informations sectorielles	13
6. Impôts sur le résultat	18
7. Immobilisations corporelles	18
8. Emprunts	20
9. Participations ne donnant pas le contrôle	22
10. Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées	26
11. Capitaux propres des commanditaires	27
12. Goodwill	27
13. Participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	28
14. Trésorerie et équivalents de trésorerie	28
15. Liquidités soumises à restrictions	28
16. Créances clients et autres actifs courants	29
17. Dettes fournisseurs et autres créditeurs	29
18. Engagements, éventualités et garanties	29
19. Transactions entre parties liées	31
20. Filiales faisant appel public à l'épargne	32
21. Événements postérieurs à la date de clôture	33

1. MODE DE PRÉSENTATION ET PRINCIPALES MÉTHODES COMPTABLES

a) Déclaration de conformité

Les états financiers consolidés intermédiaires ont été préparés conformément à IAS 34, *Information financière intermédiaire*.

Certaines informations et notes complémentaires normalement incluses dans les états financiers consolidés annuels audités préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS ») publiées par l'International Accounting Standards Board (« IASB ») ont été omises ou résumées. Les présents états financiers consolidés intermédiaires doivent être lus avec les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2021 d'Énergie Brookfield. Les états financiers consolidés intermédiaires ont été préparés selon les méthodes comptables présentées dans les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2021.

Les présents états financiers consolidés intermédiaires ne sont pas audités et tiennent compte des ajustements (ajustements récurrents normaux) qui, de l'avis de la direction, sont nécessaires pour donner une image fidèle des résultats pour les périodes intermédiaires selon les IFRS.

Les résultats figurant dans les présents états financiers consolidés intermédiaires ne sont pas nécessairement représentatifs des résultats prévus pour un exercice complet. Les méthodes décrites ci-après sont appliquées de façon uniforme à toutes les périodes présentées, à moins d'indication contraire.

La publication des présents états financiers consolidés a été autorisée le 6 mai 2022 par le conseil d'administration du commandité d'Énergie Brookfield, nommément BRPL.

Certains chiffres comparatifs ont été reclassés afin de les rendre conformes à la présentation de l'exercice considéré.

Les symboles « \$ », « \$ CA », « € », « £ », « R\$ », « COP », « PLN », « INR », « MYR » et « CNY » renvoient respectivement au dollar américain, au dollar canadien, à l'euro, à la livre sterling, au réal, au peso colombien, au zloty, à la roupie indienne, au ringgit et au yuan.

Tous les chiffres sont présentés en millions de dollars américains, sauf indication contraire.

b) Mode de présentation

Les états financiers intermédiaires consolidés ont été préparés sur la base du coût historique, à l'exception de la réévaluation d'immobilisations corporelles et de certains actifs et passifs évalués à la juste valeur. Le coût est comptabilisé selon la juste valeur de la contrepartie donnée en échange d'actifs.

c) Périmètre de consolidation

Les présents états financiers consolidés comprennent les comptes d'Énergie Brookfield et de ses filiales, qui sont des entités sur lesquelles Énergie Brookfield exerce le contrôle. Un investisseur contrôle une entité émettrice lorsqu'il a des droits sur des rendements variables ou qu'il est exposé à ceux-ci en raison de son lien avec l'entité émettrice, et qu'il a la capacité d'influer sur ces rendements en raison du pouvoir qu'il détient sur l'entité émettrice. Les participations ne donnant pas le contrôle dans les capitaux propres des filiales d'Énergie Brookfield sont présentées distinctement dans les capitaux propres aux états de la situation financière combinés.

d) Normes comptables récemment adoptées

Modifications d'IAS 3, *Regroupements d'entreprises* – Référence au Cadre conceptuel

Les modifications ajoutent une exception au principe de comptabilisation d'IFRS 3 afin d'écarter la possibilité de comptabiliser des profits ou pertes au « deuxième jour » découlant de passifs et de passifs éventuels qui entreraient dans le champ d'application d'IAS 37, *Provisions, passifs éventuels et actifs éventuels*, ou d'IFRIC 21, *Droits ou taxes*, s'ils étaient contractés de façon distincte. Conformément à l'exception, plutôt que d'appliquer le Cadre conceptuel, les entités doivent appliquer les conditions respectivement énoncées dans IAS 37 ou IFRIC 21 pour établir si, à la date d'acquisition, une obligation actuelle existe. Parallèlement, les modifications apportées ajoutent aussi un nouveau paragraphe à IFRS 3 afin de préciser que les actifs éventuels ne sont pas admissibles à la comptabilisation à la date d'acquisition. Les modifications d'IFRS 3 s'appliquent aux exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2022.

Énergie Brookfield a effectué une évaluation et mis en œuvre un plan de transition pour tenir compte des incidences et refléter les changements découlant des modifications au principe de comptabilisation d'IFRS 3. L'adoption n'a pas eu d'incidence importante sur la présentation de l'information financière d'Énergie Brookfield.

e) Modifications de méthodes comptables futures

Modifications d'IAS 1, *Présentation des états financiers* (« IAS 1 »)

Les modifications apportées précisent la méthode de classement de la dette et des autres passifs à titre d'éléments courants ou non courants. Les modifications d'IAS 1 s'appliquent aux exercices ouverts à compter du 1^{er} janvier 2023. Énergie Brookfield évalue actuellement l'incidence de ces modifications.

Il n'y a à l'heure actuelle aucune modification future aux IFRS susceptible d'avoir une incidence sur Énergie Brookfield.

2. ACQUISITIONS

Portefeuille d'énergie solaire aux États-Unis

Le 24 janvier 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'une société d'envergure en développement détenant un portefeuille composé d'actifs solaires et d'accumulation d'énergie à grande échelle en développement aux États-Unis d'une puissance de 20 GW. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à 702 millions \$, plus le paiement conditionnel de primes de performance supplémentaires d'un montant de 125 millions \$ à l'atteinte de certains jalons. Les coûts de transaction, totalisant 2 millions \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

Le placement a été comptabilisé selon la méthode d'acquisition, et les résultats d'exploitation ont été inclus dans les états financiers consolidés intermédiaires non audités à compter de la date d'acquisition.

Portefeuille d'énergie solaire en Europe

Le 2 février 2022, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille d'actifs solaires d'envergure en développement en Allemagne d'une puissance de 1,7 GW. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à environ 66 millions € (73 millions \$), majoré d'un paiement conditionnel de primes de performance supplémentaires à l'atteinte de certains jalons qui s'élève à 15 millions € (17 millions \$). Les coûts de transaction, totalisant 2 millions € (2 millions \$), ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

Le placement a été comptabilisé selon la méthode d'acquisition, et les résultats d'exploitation ont été inclus dans les états financiers consolidés intermédiaires non audités à compter de la date d'acquisition.

Portefeuille de production décentralisée au Chili

Le 17 mars 2022, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'une participation de 83 % dans un portefeuille de production décentralisée d'une puissance de 437 MW, composé d'actifs en exploitation et en développement de grande qualité au Chili. Le prix de cette acquisition, y compris les ajustements du fonds de roulement et de clôture, s'élève à environ 31 millions \$, compte non tenu d'une participation ne donnant pas le contrôle de 6 millions \$. Les coûts de transaction, de moins de 1 million \$, ont été passés en charges à mesure qu'ils ont été engagés et ont été comptabilisés au poste Divers dans le compte consolidé de résultat. La participation financière d'Énergie Brookfield devrait s'élever à environ 20 %.

Le placement a été comptabilisé selon la méthode d'acquisition, et les résultats d'exploitation ont été inclus dans les états financiers consolidés intermédiaires non audités à compter de la date d'acquisition.

La répartition provisoire des prix d'acquisition, à la juste valeur, au 31 mars 2022, à l'égard des acquisitions est la suivante :

(EN MILLIONS)	Portefeuille de production décentralisée au Chili	Portefeuille d'énergie solaire en Europe	Portefeuille d'énergie solaire aux États-Unis	Total
Trésorerie	2 \$	3 \$	22 \$	27 \$
Liquidités soumises à restrictions	—	—	6	6
Créances clients et autres actifs courants	2	30	48	80
Immobilisations corporelles	21	1	691	713
Autres actifs non courants	1	—	89	90
Passifs courants	(1)	(5)	(32)	(38)
Instruments financiers	—	—	(24)	(24)
Emprunts sans recours	(6)	—	(47)	(53)
Passifs d'impôt différé	—	(7)	(61)	(68)
Autres passifs non courants	—	—	(43)	(43)
Participations ne donnant pas le contrôle	(6) \$	— \$	— \$	(6) \$
Juste valeur des actifs nets acquis	19	22	649	690
Goodwill	18	68	178	264
Prix d'acquisition	37 \$	90 \$	827 \$	954 \$

Portefeuille éolien en Oregon

Au premier trimestre de 2021, Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition de la totalité d'un portefeuille de trois centrales éoliennes d'une puissance d'environ 845 MW et de projets de développement d'une puissance d'environ 400 MW (collectivement, le « portefeuille éolien en Oregon »). Au cours du trimestre clos le 31 mars 2022, la répartition du prix d'acquisition a été menée à terme et aucun changement important n'a été apporté à la répartition du prix d'acquisition au 31 décembre 2021 telle qu'elle est présentée dans le rapport annuel de 2021.

3. ACTIFS DÉTENUS EN VUE DE LA VENTE

Au 31 mars 2022, les actifs détenus en vue de la vente compris dans les secteurs opérationnels d'Énergie Brookfield comprenaient des portefeuilles de centrales d'énergie solaire et hydroélectriques respectivement en Asie et au Brésil.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu un contrat exécutoire visant la vente de sa participation de 100 % dans un portefeuille hydroélectrique en exploitation au Brésil d'une puissance de 36 MW (le « portefeuille hydroélectrique au Brésil ») pour un produit de 98 millions \$ (montant net de 25 millions \$ pour Énergie Brookfield). Énergie Brookfield détient une participation financière d'environ 25 % dans chacune des entités des projets au sein du portefeuille hydroélectrique au Brésil et 100 % des droits de vote. La transaction est assujettie aux conditions de clôture habituelles.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu la vente d'actifs d'énergie solaire en Asie d'une puissance de 19 MW pour un produit d'environ 144 millions MYR (montants nets de 33 millions \$ et 10 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Le tableau suivant présente un sommaire des principaux actifs et passifs classés comme étant détenus en vue de la vente aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Actif		
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	8 \$	9 \$
Liquidités soumises à restrictions.....	1	1
Créances clients et autres actifs courants	1	—
Immobilisations corporelles	145	48
Actifs détenus en vue de la vente	155 \$	58 \$
Passif		
Dette à long terme	3	3
Autres passifs non courants.....	3	3
Passifs directement rattachés à des actifs détenus en vue de la vente	6 \$	6 \$

4. GESTION DES RISQUES ET INSTRUMENTS FINANCIERS

GESTION DES RISQUES

Énergie Brookfield court divers risques financiers en raison de ses activités, y compris le risque de marché (c'est-à-dire le risque sur marchandises, le risque de taux d'intérêt et le risque de change), le risque de crédit et le risque de liquidité. Énergie Brookfield a recours principalement à des instruments financiers pour gérer ces risques.

Il n'y a eu aucune autre modification importante au chapitre des risques auxquels Énergie Brookfield est exposée par rapport à ceux énoncés dans les états financiers consolidés audités en date du 31 décembre 2021.

Informations sur la juste valeur

La juste valeur constitue le prix qui serait reçu à la vente d'un actif, ou payé au transfert d'un passif dans une transaction ordonnée entre les participants du marché, à la date d'évaluation.

Lorsque la juste valeur est établie à l'aide de modèles d'évaluation, il faut avoir recours à des hypothèses quant au montant et à l'échéancier des flux de trésorerie futurs estimatifs et aux taux d'actualisation. Pour déterminer ces hypothèses, la direction se base principalement sur des données de marché externes facilement observables, comme les courbes des taux d'intérêt, les taux de change, les prix des marchandises et, selon le cas, les écarts de taux.

L'évaluation de la juste valeur d'un actif non financier représente la contrepartie qui serait reçue dans le cadre d'une transaction ordonnée entre les participants du marché, compte tenu d'une utilisation optimale de l'actif.

Les actifs et les passifs mesurés à la juste valeur sont classés dans l'un des trois niveaux de la hiérarchie décrite ci-dessous. Chaque niveau correspond à un degré de fiabilité des données utilisées dans l'évaluation de la juste valeur des actifs et des passifs.

Niveau 1 – Données fondées sur les prix cotés non ajustés sur des marchés actifs pour des actifs et des passifs identiques;

Niveau 2 – Données autres que les prix cotés du niveau 1, observables pour l'actif ou le passif de façon directe ou indirecte;

Niveau 3 – Données liées à l'actif ou au passif qui ne sont pas fondées sur des données observables sur le marché.

Le tableau suivant présente les actifs et les passifs d'Énergie Brookfield évalués et présentés à la juste valeur et classés selon la hiérarchie des justes valeurs aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022				31 décembre 2021
	Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	Total	Total
Actifs évalués à la juste valeur :					
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	734 \$	— \$	— \$	734 \$	764 \$
Liquidités soumises à restrictions ¹	336	—	—	336	312
Actifs liés à des instruments financiers ¹					
Contrats d'énergie dérivés	—	35	4	39	55
Swaps de taux d'intérêt	—	136	—	136	40
Swaps de change	—	1	—	1	32
Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres	—	44	94	138	195
Immobilisations corporelles	—	—	51 167	51 167	49 432
Passifs évalués à la juste valeur :					
Passifs liés à des instruments financiers ¹					
Contrats d'énergie dérivés	—	(309)	(121)	(430)	(226)
Swaps de taux d'intérêt	—	(142)	—	(142)	(228)
Swaps de change	—	(82)	—	(82)	(56)
Passifs liés aux capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	—	—	(418)	(418)	(455)
Contrepartie éventuelle ^{1, 2}	—	—	(144)	(144)	(3)
Passifs pour lesquels la juste valeur est présentée :					
Emprunts de la société mère ¹	(2 135)	(120)	—	(2 255)	(2 334)
Emprunt sans recours ¹	(2 285)	(17 810)	—	(20 095)	(20 435)
Total.....	(3 350) \$	(18 247) \$	50 582 \$	28 985 \$	27 093 \$

¹⁾ Comprennent le montant courant et les montants non courants.

²⁾ Se rapporte à des regroupements d'entreprises effectués en 2021 et 2022 comportant des obligations venant à échéance entre 2022 et 2027.

Aucun reclassement n'a eu lieu au cours du trimestre clos le 31 mars 2022.

Information sur les instruments financiers

Le tableau suivant présente le montant total des positions nettes en instruments financiers d'Énergie Brookfield aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022			31 décembre 2021
	Actif	Passif	Actif (passif) net	Actif (passif) net
Contrats d'énergie dérivés.....	39 \$	430 \$	(391) \$	(171) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	136	142	(6)	(188)
Swaps de change	1	82	(81)	(24)
Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres	138	—	138	195
Passifs liés aux capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	—	418	(418)	(455)
Total.....	314	1 072	(758)	(643)
Moins : tranche courante.....	50	473	(423)	(340)
Tranche non courante.....	264 \$	599 \$	(335) \$	(303) \$

a) Contrats d'énergie dérivés

Énergie Brookfield a conclu des contrats d'énergie dérivés à long terme principalement afin de stabiliser ou d'éliminer le risque de prix à la vente d'une partie de la production d'électricité future. Certains contrats d'énergie sont comptabilisés dans les états financiers consolidés intermédiaires d'Énergie Brookfield à un montant équivalent à leur juste valeur, laquelle est établie selon les cours de marché, ou, si aucun cours de marché n'est disponible, selon un modèle d'évaluation utilisant à la fois des éléments probants et des prévisions établis en interne et provenant de tierces parties.

b) Couvertures de taux d'intérêt

Énergie Brookfield a conclu des contrats de couverture de taux d'intérêt principalement pour réduire au minimum l'exposition aux fluctuations des taux d'intérêt sur sa dette à taux variable ou de bloquer des taux d'intérêt sur le refinancement futur de la dette. Tous les contrats de couverture de taux d'intérêt sont comptabilisés à la juste valeur dans les états financiers consolidés intermédiaires.

c) Swaps de change

Énergie Brookfield a conclu des swaps de change visant à réduire au minimum son exposition aux fluctuations de change qui ont une incidence sur ses placements et ses résultats dans des établissements étrangers et à fixer le taux de change sur certaines transactions prévues libellées en monnaies étrangères.

d) Passifs liés aux financements donnant droit à des avantages fiscaux

Énergie Brookfield détient et exploite certains projets aux États-Unis dans le cadre de structures donnant droit à des avantages fiscaux pour financer la construction de projets solaires et éoliens. Conformément à la substance des accords contractuels, les montants payés par les investisseurs ayant droit à des avantages fiscaux pour les participations leur donnant de tels droits sont classés comme des passifs liés à des instruments financiers dans les états consolidés de la situation financière.

Le profit ou la perte sur les passifs liés aux financements donnant droit aux avantages fiscaux sont comptabilisés au poste (Profit) perte de change et sur les instruments financiers dans les comptes consolidés de résultat.

e) Placements dans des titres de créance et titres de capitaux propres

Les placements d'Énergie Brookfield dans des titres de créance et des titres de capitaux propres consistent en des placements dans des titres non cotés en Bourse qui sont comptabilisés à la juste valeur à l'état de la situation financière.

Le tableau suivant présente les profits (pertes) inclus au poste Change et instruments financiers dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés.....	(116) \$	(41) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	50	53
Swaps de change	8	59
Capitaux propres donnant droit à des avantages fiscaux	30	14
Profit (perte) de change.....	(9)	(37)
	(37) \$	48 \$

Le tableau suivant présente les profits (pertes) inclus au poste Autres éléments du résultat global dans les états consolidés intermédiaires du résultat global pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés.....	(149) \$	40 \$
Swaps de taux d'intérêt.....	127	47
Swaps de change	(11)	5
	(33)	92
Swaps de change – investissement net.....	(45)	28
Placements dans des titres de créance et de capitaux propres	(5)	2
	(83) \$	122 \$

Le tableau suivant présente les ajustements pour reclassement de montants comptabilisés en résultat net dans les états consolidés intermédiaires du résultat global pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Contrats d'énergie dérivés.....	53 \$	(55) \$
Swaps de taux d'intérêt.....	3	3
	56 \$	(52) \$

5. INFORMATIONS SECTORIELLES

Le chef de la direction et le chef de la direction des finances (collectivement, le principal décideur opérationnel) d'Énergie Brookfield analysent les résultats de l'entreprise, gèrent les activités et affectent les ressources selon le type de technologie.

Les activités d'Énergie Brookfield sont réparties selon les secteurs suivants : 1) hydroélectricité, 2) énergie éolienne, 3) énergie solaire, 4) production décentralisée, accumulation et divers (accumulation par pompage, cogénération et biomasse), et 5) siège social. L'hydroélectricité et l'énergie éolienne sont de surcroît sectorisées par région, notamment Amérique du Nord, Colombie, Brésil, Europe et Asie. Cette répartition permet de mieux refléter la façon dont le principal décideur opérationnel analyse les résultats de notre société.

Les informations présentées au principal décideur opérationnel sur les mesures utilisées pour évaluer le rendement et affecter les ressources sont au prorata. Les informations au prorata reflètent la quote-part d'Énergie Brookfield dans des centrales qu'elle inclut dans son périmètre de consolidation ou comptabilise selon la méthode de la mise en équivalence et pour lesquelles elle détient le contrôle ou exerce une influence notable ou un contrôle conjoint sur la participation. Les informations au prorata offrent aux porteurs de parts (les porteurs de la participation de commandité, des parts de société en commandite rachetables/échangeables, des actions échangeables de BEPC et des parts de société en commandite) une perspective que le principal décideur opérationnel considère comme importante au moment d'effectuer des analyses internes et de prendre des décisions stratégiques et opérationnelles. Le principal décideur opérationnel est également d'avis que les informations au prorata permettent aux investisseurs de comprendre l'incidence des décisions qu'il prend et des résultats financiers attribuables aux porteurs de parts d'Énergie Brookfield.

Les informations financières au prorata ne sont pas présentées et ne sont pas destinées à être présentées conformément aux IFRS. Les tableaux présentant un rapprochement des données conformes aux IFRS et de celles présentées en fonction de la consolidation au prorata ont été fournis. Par secteur, les postes Produits, Autres produits, Coûts d'exploitation directs, Charge d'intérêts, Amortissement des immobilisations corporelles, Impôts exigible et différé et Divers sont des éléments qui différeront des résultats présentés selon les IFRS puisqu'ils comprennent la quote-part d'Énergie Brookfield des résultats des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence répartie entre tous les éléments mentionnés précédemment et ne tiennent pas compte de la quote-part des résultats des participations consolidées que la société ne détient pas et qui est répartie entre les éléments mentionnés précédemment.

Énergie Brookfield n'exerce pas de contrôle sur les entités qui ne font pas partie de son périmètre de consolidation; par conséquent, celles-ci ont été présentées comme des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence dans ses états financiers consolidés. La présentation des actifs et des passifs ainsi que des produits et des charges ne signifie pas qu'Énergie Brookfield dispose d'un quelconque droit sur ces éléments, et le retrait des montants attribuables aux participations ne donnant pas le contrôle de ses états financiers ne porte pas atteinte aux droits de notre société sur ces éléments ni n'annule son exposition à ceux-ci.

Énergie Brookfield présente donc ses résultats répartis en fonction de ces secteurs et les informations sectorielles correspondantes des périodes antérieures sont aussi présentées de façon cohérente.

Les méthodes comptables utilisées pour les secteurs à présenter sont les mêmes que celles décrites à la note 1, « Mode de présentation et principales méthodes comptables ». Énergie Brookfield analyse le rendement de ses secteurs opérationnels en fonction des fonds provenant des activités. Les fonds provenant des activités ne sont pas une mesure comptable généralement reconnue selon les IFRS et peuvent, par conséquent, avoir une définition différente des fonds provenant des activités utilisés par d'autres entités, ainsi que de la définition des fonds provenant des activités utilisée par l'Association des biens immobiliers du Canada (« REALPAC ») et la National Association of Real Estate Investment Trusts, Inc. (« NAREIT »).

Énergie Brookfield se sert des fonds provenant des activités pour évaluer son rendement avant l'incidence de certains éléments ayant un effet de trésorerie (p. ex., les coûts d'acquisition et d'autres éléments généralement ponctuels) et de certains éléments sans effet de trésorerie (p. ex., l'impôt différé, la charge d'amortissement, la composante sans effet de trésorerie des participations ne donnant pas le contrôle, le profit latent ou la perte latente sur les instruments financiers, les résultats sans effet de trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence et d'autres éléments sans effet de trésorerie), ces éléments n'étant pas représentatifs du rendement des activités sous-jacentes. Énergie Brookfield tient compte des profits et des pertes réalisés à la cession d'actifs que nous avons développés ou que nous ne prévoyons pas détenir à long terme dans le calcul des fonds provenant des activités afin de fournir des informations supplémentaires à l'égard du rendement cumulé réalisé sur les placements, y compris tout ajustement de la juste valeur latente qui a été comptabilisé dans les capitaux propres, mais qui n'est pas reflété dans le résultat net de la période considérée.

Le tableau qui suit présente les résultats de chaque secteur selon la répartition sectorielle établie par la direction pour prendre des décisions au chapitre de l'exploitation et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour le trimestre clos le 31 mars 2022 :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Energie éolienne										
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Production décentralisée, accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits.....	216 \$	48 \$	73 \$	86 \$	51 \$	6 \$	9 \$	81 \$	79 \$	— \$	649 \$	(49) \$	536 \$	1 136 \$
Autres produits.....	1	18	—	4	—	—	—	36	14	5	78	(12)	5	71
Coûts d'exploitation directs.....	(88)	(13)	(20)	(26)	(9)	(2)	(2)	(27)	(33)	(8)	(228)	21	(143)	(350)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	2	42
	129	53	53	60	46	4	7	90	60	(3)	499	—	400	—
Coûts de service de gestion.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(76)	(76)	—	—	(76)
Charge d'intérêts.....	(44)	(5)	(10)	(16)	(4)	(1)	(3)	(26)	(11)	(20)	(140)	6	(132)	(266)
Impôt exigible.....	(1)	(3)	(8)	—	(1)	—	—	—	(2)	—	(15)	3	(30)	(42)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(11)	(11)	—	—	(11)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)	(7)	—	—	(7)
Billets subordonnés perpétuels.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)	(7)	—	—	(7)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(9)	(2)	(11)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(236)	(236)
Fonds provenant des activités.....	84	45	35	44	41	3	4	64	47	(124)	243	—	—	—
Charge d'amortissement.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(246)	9	(164)	(401)
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(24)	1	(14)	(37)
Charge d'impôt différé.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	30	—	(4)	26
Divers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(81)	2	32	(47)
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(12)	—	(12)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	150	150
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(78) \$	— \$	— \$	(78) \$

¹ La quote-part de la perte découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 19 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 86 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

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

Le tableau qui suit présente les résultats de chaque secteur selon la répartition sectorielle établie par la direction pour prendre des décisions au chapitre de l'exploitation et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des comptes consolidés de résultat poste par poste, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle pour le trimestre clos le 31 mars 2021 :

	Attribuable aux porteurs de parts											Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS ¹
	Hydroélectricité			Energie éolienne										
(EN MILLIONS)	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire	Production décentralisée, accumulation et divers	Siège social	Total			
Produits.....	205 \$	52 \$	55 \$	122 \$	43 \$	7 \$	7 \$	77 \$	70 \$	— \$	638 \$	(39) \$	421 \$	1 020 \$
Autres produits.....	5	8	—	1	42	—	—	6	3	9	74	(2)	(45)	27
Coûts d'exploitation directs.....	(69)	(12)	(20)	(42)	(18)	(3)	(1)	(24)	(27)	(7)	(223)	21	(189)	(391)
Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	20	10	30
Coûts de service de gestion.....	141	48	35	81	67	4	6	59	46	2	489	—	197	(81)
Charge d'intérêts.....	(36)	(7)	(6)	(19)	(6)	(2)	(2)	(29)	(13)	(81)	(81)	—	—	(233)
Impôt exigible.....	(1)	(2)	(2)	—	(1)	—	—	—	—	(19)	(139)	6	(100)	(16)
Distributions attribuables aux éléments suivants :														
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(14)	(14)	—	—	(14)
Actions privilégiées.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(7)	(7)	—	—	(7)
Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(6)	(4)	(10)
Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(83)	(83)
Fonds provenant des activités....	104	39	27	62	60	2	4	30	33	(119)	242	—	—	(368)
Charge d'amortissement.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(237)	13	(144)	48
Profit (perte) de change et sur les instruments financiers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	35	—	(2)	33
Charge d'impôt différé.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(173)	2	72	(99)
Divers.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(15)	—	(15)
Résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.....	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	26
Résultat net attribuable aux porteurs de parts ²	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(133) \$	— \$	— \$	(133) \$

¹ La quote-part des résultats découlant des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence de 5 millions \$ est composée des montants présentés aux postes Quote-part des produits, autres produits et coûts d'exploitation directs, Quote-part des intérêts et de l'impôt payé en trésorerie et Quote-part des résultats. Le résultat net attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation de 57 millions \$ est composé des montants présentés aux postes Quote-part des fonds provenant des activités découlant des participations ne donnant pas le contrôle et Perte nette attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle.

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

Le tableau qui suit présente de l'information relative aux états de la situation financière de chaque secteur selon la répartition sectorielle établie par la direction pour prendre des décisions au chapitre de l'exploitation et évaluer le rendement ainsi que le rapprochement des résultats au prorata d'Énergie Brookfield et des états de la situation financière consolidés, en regroupant les éléments comprenant les résultats des placements d'Énergie Brookfield dans des entreprises associées et en tenant compte de la portion de chaque poste attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle :

(EN MILLIONS)	Attribuable aux porteurs de parts								Production décentralisée, accumulation et divers	Siège social	Total	Apport des participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence	Attribuable aux participations ne donnant pas le contrôle	Selon les IFRS
	Hydroélectricité			Énergie éolienne										
	Amérique du Nord	Brésil	Colombie	Amérique du Nord	Europe	Brésil	Asie	Énergie solaire						
Au 31 mars 2022														
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	45 \$	1 \$	47 \$	36 \$	80 \$	3 \$	11 \$	111 \$	38 \$	23 \$	395 \$	(29) \$	368 \$	734 \$
Immobilisations corporelles..	15 185	1 936	2 150	3 266	650	336	273	3 560	2 202	—	29 558	(1 174)	22 783	51 167
Total de l'actif.....	16 461	2 153	2 433	3 667	858	352	354	4 101	2 566	57	33 002	(597)	25 976	58 381
Total des emprunts.....	4 139	307	569	1 662	439	77	190	2 753	1 000	2 299	13 435	(372)	9 137	22 200
Autres passifs.....	4 517	96	693	774	216	18	45	762	234	461	7 816	(225)	4 132	11 723
Pour le trimestre clos le 31 mars 2022														
Ajouts d'immobilisations corporelles	17	8	1	5	1	8	—	54	7	—	101	(1)	315	415
Au 31 décembre 2021														
Trésorerie et équivalents de trésorerie.....	41 \$	4 \$	16 \$	30 \$	46 \$	5 \$	6 \$	104 \$	43 \$	245 \$	540 \$	(28) \$	252 \$	764 \$
Immobilisations corporelles..	15 188	1 680	2 032	3 286	676	277	266	3 355	2 183	—	28 943	(1 111)	21 600	49 432
Total de l'actif.....	16 322	1 833	2 277	3 665	842	292	342	3 746	2 500	292	32 111	(518)	24 274	55 867
Total des emprunts.....	4 126	261	526	1 628	474	74	195	2 736	996	2 156	13 172	(351)	8 708	21 529
Autres passifs.....	4 499	91	644	771	218	8	52	435	227	303	7 248	(167)	3 261	10 342
Pour le trimestre clos le 31 mars 2021														
Ajouts d'immobilisations corporelles	26	15	29	23	62	—	—	21	15	1	192	(1)	100	291

Informations géographiques

Le tableau suivant présente les produits consolidés par secteur à présenter pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Hydroélectricité		
Amérique du Nord.....	285 \$	271 \$
Brésil	47	56
Colombie.....	305	227
	637	554
Énergie éolienne		
Amérique du Nord.....	164	178
Europe.....	77	68
Brésil	17	17
Asie.....	38	29
	296	292
Énergie solaire	142	123
Production décentralisée, accumulation et divers.....	61	51
Total	1 136 \$	1 020 \$

Le tableau suivant présente les immobilisations corporelles et les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence consolidées par secteur géographique :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
États-Unis.....	25 395 \$	24 596 \$
Colombie.....	9 006	8 497
Canada	7 674	7 651
Brésil.....	4 508	3 860
Europe.....	4 135	4 440
Asie.....	1 572	1 495
Autres.....	22	—
	52 312 \$	50 539 \$

6. IMPÔTS SUR LE RÉSULTAT

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, le taux d'imposition effectif d'Énergie Brookfield s'est établi à 33 % (24 % en 2021). Le taux d'imposition effectif est différent du taux prévu par la loi en raison principalement des écarts entre les taux et du bénéfice ou de la perte non imposable des participations ne donnant pas le contrôle.

7. IMMOBILISATIONS CORPORELLES

Le tableau suivant présente le rapprochement des immobilisations corporelles à la juste valeur :

(EN MILLIONS)	Notes	Hydro- électricité	Énergie éolienne	Énergie solaire	Divers ¹	Total
Immobilisations corporelles à la juste valeur						
Au 31 décembre 2021		31 513 \$	9 115 \$	7 389 \$	188 \$	48 205 \$
Ajouts, montant net		(2)	(32)	—	—	(34)
Transfert des immobilisations en cours		4	91	5	—	100
Acquisitions par voie de regroupements d'entreprises.....	2	—	—	21	—	21
Transferts vers les actifs détenus en vue de la vente	3	(97)	—	—	—	(97)
Éléments comptabilisés par le biais des autres éléments du résultat global :						
Variation de la juste valeur		(2)	—	—	—	(2)
Écart de conversion		911	106	(37)	17	997
Éléments comptabilisés par le biais du résultat net :						
Charge d'amortissement.....		(156)	(149)	(88)	(8)	(401)
Au 31 mars 2022.....		32 171 \$	9 131 \$	7 290 \$	197 \$	48 789 \$
Immobilisations en cours						
Au 31 décembre 2021		278	295	649	5	1 227
Ajouts, montant net		30	170	247	2	449
Transferts dans les immobilisations corporelles		(4)	(91)	(5)	—	(100)
Acquisitions par voie de regroupements d'entreprises.....	2	—	—	692	—	692
Éléments comptabilisés par le biais des autres éléments du résultat global :						
Écart de conversion		18	9	83	—	110
Au 31 mars 2022.....		322 \$	383 \$	1 666 \$	7 \$	2 378 \$
Total des immobilisations corporelles à la juste valeur						
Au 31 décembre 2021 ²		31 791 \$	9 410 \$	8 038 \$	193 \$	49 432 \$
Au 31 mars 2022².....		32 493 \$	9 514 \$	8 956 \$	204 \$	51 167 \$

¹⁾ Comprend la biomasse et la cogénération.

²⁾ Comprend des actifs au titre de droits d'utilisation non assujettis à la réévaluation de 69 millions \$ (69 millions \$ en 2021) du secteur hydroélectricité, de 172 millions \$ (174 millions \$ en 2021) du secteur énergie éolienne, de 185 millions \$ (186 millions \$ en 2021) du secteur énergie solaire et de 2 millions \$ (2 millions \$ en 2021) du secteur divers.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille éolien en développement au Brésil d'une puissance totale de 248 MW. La participation est comptabilisée à titre d'acquisition d'actifs, car elle ne représente pas un regroupement d'entreprises selon IFRS 3, et comprend des immobilisations corporelles totalisant 11 millions \$ qui sont comptabilisées dans les états consolidés de la situation financière à la date d'acquisition. La participation financière d'Énergie Brookfield s'élève à 25 %.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu l'acquisition d'un portefeuille éolien en exploitation en Chine d'une puissance totale de 10 MW. La participation est comptabilisée à titre d'acquisition d'actifs, car elle ne représente pas un regroupement d'entreprises selon IFRS 3, et comprend des immobilisations corporelles totalisant 17 millions \$ qui sont comptabilisées dans les états consolidés de la situation financière à la date d'acquisition. La participation financière d'Énergie Brookfield s'élève à 25 %.

8. EMPRUNTS

Emprunts de la société mère

Le tableau suivant présente les composantes des emprunts de la société mère aux :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	31 mars 2022				31 décembre 2021			
	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée
	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)			Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)		
Facilités de crédit.....	s. o.	4	— \$	— \$	s. o.	5	— \$	— \$
Papier commercial	0,8	<1	120	120	s. o.	s. o.	—	—
Billets à moyen terme :								
Série 4 (150 \$ CA).....	5,8	15	119	140	5,8	15	118	154
Série 9 (400 \$ CA).....	3,8	3	320	322	3,8	3	317	334
Série 10 (500 \$ CA).....	3,6	5	400	398	3,6	5	396	421
Série 11 (475 \$ CA).....	4,3	7	380	388	4,3	7	376	419
Série 12 (475 \$ CA).....	3,4	8	380	365	3,4	8	376	399
Série 13 (300 \$ CA).....	4,3	28	240	238	4,3	28	237	275
Série 14 (425 \$ CA)	3,3	28	340	284	3,3	29	336	332
	3,9	12	2 179	2 135	3,9	13	2 156	2 334
Total des emprunts de la société mère.....			2 299	2 255 \$			2 156	2 334 \$
Ajouter : primes non amorties ¹			3				3	
Déduire : coûts de financement non amortis ¹			(10)				(10)	
Déduire : tranche courante			(120)				—	
			2 172 \$				2 149 \$	

¹⁾ Les primes non amorties et les coûts de financement non amortis sont amortis sur la durée des emprunts.

Facilités de crédit

Au 31 mars 2022, le papier commercial en circulation d'Énergie Brookfield totalisait 120 millions \$ (néant en 2021).

Au premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a relevé le plafond de son programme de papier commercial de 500 millions \$, pour le porter à 1 milliard \$.

Pour répondre aux fins générales de la société, Énergie Brookfield émet des lettres de crédit aux termes des facilités de crédit de la société mère, qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des dépôts de garantie, des lettres de garantie et des garanties relatives aux comptes de réserve du service de la dette. Se reporter à la note 18, « Engagements, éventualités et garanties », pour des informations sur les lettres de crédit émises par des filiales.

Le tableau suivant résume la tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Facilités de crédit de la société mère et des parties liées autorisées ¹	2 375 \$	2 375 \$
Emprunts effectués aux termes des facilités de crédit de la société mère ^{1, 2}	(6)	(24)
Facilité de lettres de crédit autorisée	400	400
Lettres de crédit émises	(288)	(289)
Tranche non utilisée des facilités de crédit de la société mère	2 481 \$	2 462 \$

¹⁾ Les montants sont garantis par Énergie Brookfield.

²⁾ Se rapportent à des lettres de crédit émises aux termes des facilités de crédit de la société mère d'Énergie Brookfield totalisant 1 975 millions \$.

Billets à moyen terme

Les emprunts de la société mère sont des obligations contractées par une filiale de financement d'Énergie Brookfield, soit Brookfield Renewable Partners ULC (« Finco ») (se reporter à la note 20, « Filiales faisant appel public à l'épargne »). Finco peut rembourser de temps à autre une partie ou la totalité des emprunts, conformément aux modalités de l'acte de fiducie. Le solde est exigible à l'échéance et les intérêts sur les emprunts de la société mère sont payés semestriellement. Les billets à terme à payer par Finco sont garantis sans condition par Énergie Brookfield, Brookfield Renewable Energy L.P. (« BRELP ») et certaines autres filiales.

Emprunts sans recours

Les emprunts sans recours sont habituellement des emprunts sans recours, à long terme, et grevant des actifs précis, libellés dans la monnaie locale de la filiale. Les emprunts sans recours en Amérique du Nord et en Europe consistent en des dettes à taux fixe et à taux variable indexées sur le taux interbancaire offert à Londres (le « TIOL »), le taux interbancaire offert en euros (le « taux EURIBOR ») et le taux offert en dollars canadiens (le « taux CDOR »). Énergie Brookfield a recours à des swaps de taux d'intérêt en Amérique du Nord et en Europe pour réduire au minimum son exposition aux taux d'intérêt variables. Les emprunts sans recours au Brésil sont assortis de taux d'intérêt variables selon la Taxa de Juros de Longo Prazo (« TJLP »), soit le taux d'intérêt à long terme de la Banque nationale de développement économique du Brésil, ou le taux du certificat de dépôt interbancaire, majoré d'une marge. Les emprunts sans recours en Colombie sont composés de taux fixes et de taux variables indexés sur l'Indicador Bancario de Referencia (« IBR »), soit le taux d'intérêt à court terme de Banco Central de Colombia, et sur l'indice des prix à la consommation (« IPC ») de la Colombie, soit le taux d'inflation stipulé par la Colombie, majorés d'une marge. Les emprunts sans recours en Inde constituent des dettes à taux fixe et à taux variable indexés sur le taux préférentiel du prêteur (coût marginal du taux d'emprunt). Les emprunts sans recours en Chine sont assortis de taux d'intérêt variables de la Banque populaire de Chine (« BPC »).

Depuis le 1^{er} janvier 2022, le taux Sterling Overnight Index Average (« SONIA ») a remplacé le TIOL en livres sterling et le taux en euros à court terme (« €STR ») a remplacé le TIOL en euros. Il est également prévu que le taux Secured Overnight Financing Rate (« SOFR ») remplacera le TIOL en dollars américains d'ici le 30 juin 2023. Au 31 mars 2022, ces réformes n'avaient eu aucune incidence sur les emprunts assortis de taux d'intérêt variables contractés par Énergie Brookfield.

Le tableau suivant présente les composantes des emprunts sans recours aux :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	31 mars 2022				31 décembre 2021			
	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée	Moyenne pondérée		Valeur comptable	Juste valeur estimée
	Taux d'intérêt (%)	Durée (en années) ^d			Taux d'intérêt (%)	Durée (en années)		
Emprunts sans recours ¹								
Hydroélectricité ²	5,5	11	8 792 \$	8 740 \$	4,9	11	8 541 \$	9 008 \$
Énergie éolienne.....	4,4	8	4 818	4 868	4,4	8	4 767	5 059
Énergie solaire	4,5	12	4 483	4 705	4,1	13	4 303	4 561
Production décentralisée, accumulation et divers.	3,2	8	1 792	1 782	3,2	8	1 741	1 807
Total.....	4,8	10	19 885 \$	20 095 \$	4,5	10	19 352 \$	20 435 \$
Ajouter : primes non amorties ³			151				160	
Déduire : coûts de financement non amortis ³			(128)				(132)	
Déduire : tranche courante.....			(2 562)				(1 818)	
			<u>17 346 \$</u>				<u>17 562 \$</u>	

¹⁾ Comprend un montant de 37 millions \$ (30 millions \$ en 2021) emprunté aux termes d'une facilité de crédit-relais d'un fonds privé soutenu par Brookfield.

²⁾ Comprend un montant de 73 millions \$ (51 millions \$ en 2021) à rembourser à une entreprise associée de Brookfield. Se reporter à la note 19, « Transactions entre parties liées », pour de plus amples renseignements.

³⁾ Les primes non amorties et les coûts de financement non amortis sont amortis sur la durée des emprunts.

⁴⁾ Compte non tenu des financements temporaires, la durée moyenne pondérée totale est de 11 ans.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 200 milliards COP (53 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt à un taux fixe de 8,66 % et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 356 milliards COP (95 millions \$) en Colombie. L'obligation, émise en deux tranches, porte intérêt au taux variable applicable, majoré d'une marge moyenne de 4,39 %, et vient à échéance en 2029 et 2037.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 200 milliards COP (53 millions \$) en Colombie. L'emprunt porte intérêt au taux de base variable applicable, majoré d'une marge de 3,25 %, et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 150 millions R\$ (29 millions \$) visant un projet de développement d'énergie solaire au Brésil. L'emprunt porte intérêt au taux variable applicable, majoré d'une marge de 5,04 %, et vient à échéance en février 2045.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un financement de 835 millions CNY (132 millions \$) visant un portefeuille éolien en Chine. L'emprunt, effectué en deux tranches, porte intérêt au taux fixe de 4,9 % et vient à échéance en 2037.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a augmenté sa facilité de crédit renouvelable visant le portefeuille de production décentralisée aux États-Unis de 50 millions \$, pour la porter à 150 millions \$, et a convenu de modifier son échéance à mars 2025.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 170 millions \$ relatif à l'acquisition d'un portefeuille hydroélectrique aux États-Unis. L'emprunt, effectué en deux tranches, porte intérêt au taux fixe moyen de 3,62 % et vient à échéance en 2032.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a conclu un refinancement de 35 millions \$ visant un portefeuille hydroélectrique aux États-Unis. Une tranche de l'emprunt porte intérêt au taux fixe de 4,98 % et l'autre tranche porte intérêt au taux applicable, majoré de 3,25 %, et vient à échéance en 2026.

9. PARTICIPATIONS NE DONNANT PAS LE CONTRÔLE

Les participations ne donnant pas le contrôle d'Énergie Brookfield se répartissaient comme suit aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation	12 708 \$	12 303 \$
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield...	60	59
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	2 923	2 894
Actions échangeables de BEPC	2 588	2 562
Actions privilégiées	619	613
Billets subordonnés perpétuels	592	592
	19 490 \$	19 023 \$

Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation

La variation nette des participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation se présente comme suit :

(EN MILLIONS)	Brookfield Americas Infrastructure Fund	Brookfield Infrastructure Fund II	Brookfield Infrastructure Fund III	Brookfield Infrastructure Fund IV	Brookfield Global Transition Fund	Portefeuille hydro- électrique au Canada	The Catalyst Group	Investisseurs institutionnels d'Isagen	Participations ne donnant pas le contrôle dans Isagen – actionnaires publics	Divers	Total
Au 31 décembre 2021	685 \$	2 253 \$	3 618 \$	1 410 \$	— \$	974 \$	132 \$	2 442 \$	13 \$	776 \$	12 303 \$
Résultat net	3	(31)	47	(3)	(10)	5	5	64	—	6	86
Autres éléments du résultat global	1	42	155	45	(2)	10	—	159	1	(39)	372
Apports en capital	—	—	—	25	78	—	—	—	—	3	106
Distributions	(10)	(24)	(70)	—	—	(8)	(1)	(45)	—	(11)	(169)
Divers	(1)	1	13	3	3	5	—	(5)	—	(9)	10
Au 31 mars 2022	678 \$	2 241 \$	3 763 \$	1 480 \$	69 \$	986 \$	136 \$	2 615 \$	14 \$	726 \$	12 708 \$
Participations détenues par des tiers...	75 % - 78 %	43 % - 60 %	23 % - 71 %	75 %	74 %	50 %	25 %	53 %	0,3 %	0,3 % - 50 %	

Participations de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield, participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield et actions échangeables de catégorie A de BEPC de Brookfield Renewable Corporation détenues par des actionnaires publics et Brookfield

Brookfield, à titre de détenteur de la participation de commandité de 1 % dans BRELP, a le droit de recevoir les distributions régulières, en plus d'une distribution incitative fondée sur le montant par lequel les distributions trimestrielles dépassent les niveaux cibles. Au 31 mars 2022, dans la mesure où les distributions des parts de société en commandite dépassaient les niveaux cibles trimestriels de 0,20 \$ par part de société en commandite, la distribution incitative s'établissait à 15 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil. Si les distributions trimestrielles des parts de société en commandite dépassaient les niveaux cibles trimestriels de 0,2253 \$ par part de société en commandite, la distribution incitative équivaut alors à 25 % de toutes les distributions au-dessus de ce seuil. Des distributions incitatives de 24 millions \$ ont été déclarées au cours du trimestre clos le 31 mars (20 millions \$ en 2021).

Les capitaux propres consolidés comprennent les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité. Les parts de société en commandite rachetables/échangeables et la participation de commandité sont détenues entièrement par Brookfield, tandis que les actions échangeables de BEPC sont détenues à 26 % par Brookfield et le reste par les actionnaires publics. Les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les actions échangeables de BEPC donnent au porteur le droit, à son gré, de racheter respectivement ces parts ou actions pour une contrepartie en trésorerie. Puisque ce droit de rachat est assujéti au droit de premier refus d'Énergie Brookfield et qu'Énergie Brookfield peut, à son gré, régler la demande de rachat en contrepartie de parts de société en commandite qu'elle détient, à raison de une pour une, les parts de société en commandite rachetables/échangeables et les actions échangeables de BEPC sont classées à titre de capitaux propres selon IAS 32, *Instruments financiers : Présentation*.

Les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité sont présentées à titre de participations ne donnant pas le contrôle puisqu'elles sont liées à une participation dans une filiale qui n'est pas attribuable, directement ou indirectement, à Énergie Brookfield. Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 3 341 actions échangeables de BEPC (3 609 actions pour la période correspondante de 2021) contre un nombre équivalent de parts de société en commandite d'une valeur de moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2021). Aucune part de société en commandite rachetable/échangeable n'a été rachetée.

Les parts de société en commandite rachetables/échangeables émises par BRELP et les actions échangeables de BEPC émises par BEPC comportent les mêmes caractéristiques économiques à tous égards des parts de société en commandite émises par Énergie Brookfield, sauf en ce qui concerne le droit de rachat décrit précédemment. Les parts de société en commandite rachetables/échangeables, les actions échangeables de BEPC et la participation de commandité, compte non tenu des distributions incitatives, donnent droit au résultat net et aux distributions par part équivalant à la participation par part des parts de société en commandite d'Énergie Brookfield.

Au 31 mars 2022, 194 487 939 parts de société en commandite rachetables/échangeables (194 487 939 parts de société en commandite rachetables/échangeables au 31 décembre 2021), 172 227 065 actions échangeables de BEPC (172 203 342 actions échangeables de BEPC au 31 décembre 2021) et 3 977 260 parts de commandité (3 977 260 parts de commandité au 31 décembre 2021) étaient en circulation.

En décembre 2021, Énergie Brookfield a renouvelé son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandite et a conclu une offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses actions échangeables de BEPC en circulation. Énergie Brookfield peut racheter jusqu'à concurrence de 13 750 520 parts de société en commandite et 8 610 184 actions échangeables de BEPC, soit 5 % de ses parts de société en commandite et actions échangeables de BEPC émises et en circulation. Les offres viendront à échéance le 15 décembre 2022, ou plus tôt si Énergie Brookfield devait terminer ses rachats avant cette date. Aucune part de société en commandite ni action échangeable de BEPC n'a été rachetée au cours des trimestres clos les 31 mars 2022 et 2021.

Distributions

Le tableau suivant présente la répartition des distributions pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Participation de commandité dans une filiale société de portefeuille détenue par Brookfield.....	1 \$	1 \$
Distribution incitative	24	20
	25	21
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield.....	63	59
Actions échangeables de BEPC détenues par		
Brookfield	15	12
Porteurs d'actions externes	40	40
Total des actions échangeables de BEPC.....	55	52
	143 \$	132 \$

Actions privilégiées

Les actions privilégiées d'Énergie Brookfield comprennent les actions privilégiées de catégorie A d'Actions privilégiées Énergie renouvelable Brookfield Inc. (« Actions privilégiées ERB ») suivantes :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	Taux de rendement des dividendes cumulatifs (%)	Date de rachat la plus rapprochée	Distributions déclarées pour les trimestres clos les 31 mars		Valeur comptable aux	
				2022	2021	31 mars 2022	31 décembre 2021
Série 1 (136 \$ CA)....	6,85	3,1	Avril 2025	1 \$	1 \$	136 \$	135 \$
Série 2 (113 \$ CA) ¹ ...	3,11	2,8	Avril 2025	1	1	63	62
Série 3 (249 \$ CA)....	9,96	4,4	Juillet 2024	2	2	198	197
Série 5 (103 \$ CA)....	4,11	5,0	Avril 2018	1	1	82	81
Série 6 (175 \$ CA)....	7,00	5,0	Juillet 2018	2	2	140	138
	31,03			7 \$	7 \$	619 \$	613 \$

¹⁾ Le taux de dividende correspond à la distribution annualisée fondée sur le taux variable trimestriel le plus récent.

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les distributions versées se sont établies à 7 millions \$ (7 millions \$ en 2021).

Les actions privilégiées de catégorie A n'ont pas de date d'échéance fixe et ne peuvent être rachetées au gré des porteurs. Au 31 mars 2022, aucune des actions privilégiées de catégorie A, séries 5 et 6, n'avait été rachetée par Actions privilégiées ERB.

Actions privilégiées de catégorie A – offre publique de rachat dans le cours normal des activités

En juillet 2021, la Bourse de Toronto a accepté un avis déposé par Actions privilégiées ERB lui signifiant son intention de renouveler l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses actions privilégiées de catégorie A en circulation pour une année supplémentaire, soit jusqu'au 8 juillet 2022 ou plus tôt si les rachats sont terminés avant cette date. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, le rachat est permis jusqu'à 10 % du flottant total de chacune des séries d'actions privilégiées de catégorie A. Les actionnaires peuvent obtenir sans frais une copie de l'avis d'intention en communiquant avec Énergie Brookfield. Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, aucune action privilégiée de catégorie A n'a été rachetée dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités.

Billets subordonnés perpétuels

En avril et en décembre 2021, Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc., filiale entièrement détenue par Énergie Brookfield, a émis des billets subordonnés perpétuels d'une valeur respective de 350 millions \$ et de 260 millions \$ à un taux fixe de respectivement 4,625 % et 4,875 %.

La charge d'intérêts de 7 millions \$ (néant en 2021) engagée sur les billets subordonnés perpétuels au cours du trimestre clos le 31 mars 2022 est présentée à titre de distributions dans l'état consolidé des variations des capitaux propres. La valeur comptable des billets subordonnés perpétuels, déduction faite des coûts de transaction, était de 592 millions \$ au 31 mars 2022 (592 millions \$ en 2021).

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les distributions versées aux porteurs de parts ont totalisé 4 millions \$ (néant en 2021).

10. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES DÉTENANT DES PARTS PRIVILÉGIÉES

Les capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées d'Énergie Brookfield sont composés des parts privilégiées de catégorie A présentées comme suit :

(EN MILLIONS, SAUF INDICATION CONTRAIRE)	Actions en circulation	Taux de rendement des dividendes cumulatifs (%)	Date de rachat la plus rapprochée	Distributions déclarées pour les trimestres clos les 31 mars		Valeur comptable aux	
				2022	2021	31 mars 2022	31 décembre 2021
Série 5 (72 \$ CA).....	—	5,59	Avril 2018	— \$	1 \$	— \$	49 \$
Série 7 (175 \$ CA).....	7,00	5,50	Janvier 2026	2	2	128	128
Série 9 (200 \$ CA) ¹	—	5,75	Juillet 2021	—	2	—	—
Série 11 (250 \$ CA) ...	10,00	5,00	Avril 2022	2	2	187	187
Série 13 (250 \$ CA) ...	10,00	5,00	Avril 2023	2	2	196	196
Série 15 (175 \$ CA) ...	7,00	5,75	Avril 2024	2	2	126	126
Série 17 (200 \$)	8,00	5,25	Mars 2025	3	3	195	195
	42,00			11 \$	14 \$	832 \$	881 \$

¹⁾ Au cours du troisième trimestre de 2021, Énergie Brookfield a procédé au rachat de toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 9 en circulation.

Au cours du premier trimestre de 2022, Énergie Brookfield a procédé au rachat de toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 5 en circulation en contrepartie de 73 millions \$ CA, soit 25,25 \$ CA par part de société en commandite privilégiée.

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les distributions versées aux porteurs de parts ont totalisé 11 millions \$ (14 millions \$ en 2021).

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a émis 6 000 000 de parts de société en commandite privilégiées de catégorie A, série 18 (les « parts de société en commandite privilégiées de série 18 ») au prix de 25 \$ CA chacune, pour un produit brut de 150 millions \$ CA. Les porteurs de parts de société en commandite privilégiées de série 18 ont le droit de recevoir une distribution trimestrielle cumulative au taux fixe de 5,5 %.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a racheté toutes les parts de société en commandite privilégiées de série 11 en circulation en contrepartie de 250 millions \$ CA, soit 25 \$ CA par part de société en commandite.

Parts de société en commandite privilégiées de catégorie A – offre publique de rachat dans le cours normal des activités

En juillet 2021, la Bourse de Toronto a accepté un avis déposé par Énergie Brookfield lui signifiant son intention de renouveler l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandite privilégiées de catégorie A en circulation pour une année supplémentaire, soit jusqu'au 8 juillet 2022, ou plus tôt si les rachats sont terminés avant cette date. Dans le cadre de cette offre publique de rachat dans le cours normal des activités, Énergie Brookfield peut racheter jusqu'à 10 % du flottant total de chacune des séries de parts privilégiées de catégorie A. Les porteurs de parts peuvent obtenir sans frais une copie de l'avis en communiquant avec Énergie Brookfield. Aucune action n'a été rachetée au cours du trimestre clos le 31 mars 2022.

11. CAPITAUX PROPRES DES COMMANDITAIRES

Capitaux propres des commanditaires

Au 31 mars 2022, un total de 275 156 471 parts de société en commandite étaient en circulation (275 084 265 parts de société en commandite au 31 décembre 2021), dont 68 749 416 étaient détenues par Brookfield (68 749 416 parts de société en commandite au 31 décembre 2021). Brookfield détient toutes les participations de commandité dans Énergie Brookfield, ce qui représente une participation de 0,01 %.

Au cours du trimestre clos le 31 mars 2022, 68 865 parts de société en commandite (41 810 parts de société en commandite en 2021) ont été émises dans le cadre du régime de réinvestissement des distributions, pour un coût total de 3 millions \$ (2 millions \$ en 2021).

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les porteurs d'actions échangeables de BEPC ont échangé 3 341 actions échangeables (3 609 actions en 2021) contre un nombre équivalent de parts de société en commandite d'une valeur de moins de 1 million \$ (moins de 1 million \$ en 2021).

Au 31 mars 2022, la participation directe et indirecte de Brookfield Asset Management, soit 308 051 190 parts de société en commandite, parts de société en commandite rachetables/échangeables et actions échangeables de BEPC, représentait environ 48 % d'Énergie Brookfield, compte tenu d'un échange intégral. La participation restante, soit environ 52 %, est détenue par des investisseurs publics.

Compte non tenu d'un échange intégral, Brookfield détenait au 31 mars 2022 une participation directe de société en commandite de 25 % dans Énergie Brookfield, une participation directe de 41 % dans BRELP découlant de la détention de parts de société en commandite rachetables/échangeables, une participation directe de commandité de 1 % dans BRELP et une participation directe de 26 % dans les actions échangeables de BEPC.

En décembre 2021, Énergie Brookfield a renouvelé son offre publique de rachat dans le cours normal des activités visant ses parts de société en commandite. Énergie Brookfield est autorisée à racheter jusqu'à 13 750 520 parts de société en commandite, soit 5 % de ses parts de société en commandite émises et en circulation. L'offre viendra à échéance le 15 décembre 2022, ou plus tôt si Énergie Brookfield devait terminer ses rachats avant cette date. Aucune part de société en commandite n'a été rachetée au cours du trimestre clos le 31 mars 2022.

Distributions

Le tableau suivant présente la répartition des distributions pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Brookfield	23 \$	21 \$
Porteurs de parts de société en commandite externes	68	63
	91 \$	84 \$

En février 2022, les distributions aux porteurs de parts sont passées à 1,28 \$ par part de société en commandite sur une base annualisée, soit une hausse de 5 % par part de société en commandite, qui prend effet pour la distribution versée en mars 2022.

Pour le trimestre clos le 31 mars 2022, les distributions versées ont totalisé 89 millions \$ (84 millions \$ en 2021).

12. GOODWILL

Le tableau suivant présente un rapprochement du goodwill :

(EN MILLIONS)	Note	Total
Solde au 31 décembre 2021		966
Acquis dans le cadre d'une acquisition	3	264
Écart de conversion		36
Solde au 31 mars 2022		1 266 \$

13. PARTICIPATIONS COMPTABILISÉES SELON LA MÉTHODE DE LA MISE EN ÉQUIVALENCE

Le tableau suivant présente les participations comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence d'Énergie Brookfield pour le trimestre clos le 31 mars 2022 :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022
Solde au début de l'exercice.....	1 107 \$
Participation.....	20
Quote-part du résultat net.....	19
Quote-part des autres éléments du résultat global.....	22
Dividendes reçus.....	(19)
Écart de conversion et autres.....	(4)
Solde à la fin de l'exercice.....	1 145 \$

14. TRÉSORERIE ET ÉQUIVALENTS DE TRÉSORERIE

La trésorerie et les équivalents de trésorerie d'Énergie Brookfield se présentaient comme suit aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Trésorerie.....	577 \$	759 \$
Dépôts à court terme	157	5
	<u>734 \$</u>	<u>764 \$</u>

15. LIQUIDITÉS SOUMISES À RESTRICTIONS

Les liquidités soumises à restrictions d'Énergie Brookfield se présentent comme suit aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Activités	152 \$	167 \$
Obligations liées au crédit	140	95
Dépenses d'investissement et projets de développement	44	50
Total.....	336	312
Moins : tranche non courante.....	(61)	(51)
Tranche courante	<u>275 \$</u>	<u>261 \$</u>

16. CRÉANCES CLIENTS ET AUTRES ACTIFS COURANTS

Les créances clients et autres actifs courants d'Énergie Brookfield se composaient des éléments suivants aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Créances clients	640 \$	629 \$
Dépôts affectés en garantie ¹	539	434
Charges payées d'avance et créances diverses	116	354
Stocks	68	31
Impôts à recevoir	19	39
Tranche courante de l'actif sur contrat	59	57
Autres créances à court terme	192	139
	1 633 \$	1 683 \$

¹⁾ Les dépôts affectés en garantie sont associés à des contrats d'énergie dérivés qu'Énergie Brookfield conclut en vue de réduire son exposition aux prix de l'électricité sur les marchés de gros au moment de la vente future de sa production non visée par contrat, conformément à la stratégie de gestion des risques d'Énergie Brookfield.

Énergie Brookfield reçoit essentiellement des paiements mensuels provenant des produits tirés des conventions d'achat d'électricité facturés et n'avait pas de créances clients en souffrance à la date de clôture. Les créances aux termes des contrats conclus avec les clients sont comprises dans les créances clients.

17. DETTES FOURNISSEURS ET AUTRES CRÉDITEURS

Les dettes fournisseurs et autres créateurs d'Énergie Brookfield étaient comme suit aux :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Créditeurs liés aux activités d'exploitation	259 \$	312 \$
Dettes fournisseurs	165	208
Intérêts à payer sur des emprunts	122	116
Distributions à verser aux porteurs de parts de société en commandite, distributions à verser sur les parts de société en commandite privilégiées, dividendes à payer sur actions privilégiées, distributions à verser sur billets subordonnés perpétuels et dividendes à payer sur actions échangeables ¹	56	54
Tranche à court terme des obligations locatives	29	30
Divers	92	59
	723 \$	779 \$

¹⁾ Ne comprend que les montants à payer aux porteurs de parts de société en commandite externes et aux porteurs d'actions échangeables de BEPC. Les montants à payer à Brookfield sont compris dans les montants à payer à des parties liées.

18. ENGAGEMENTS, ÉVENTUALITÉS ET GARANTIES

Engagements

Dans le cours de leurs activités, Énergie Brookfield et ses filiales sont parties à des ententes relatives à l'utilisation d'eau, de terrains et de barrages. Les paiements prévus en vertu de ces ententes varient selon le volume d'électricité produite. Les diverses ententes peuvent être renouvelées et se prolonger jusqu'en 2089.

Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, s'est engagée à investir 153 milliards COP (40 millions \$) en vue d'acquérir un portefeuille de projets de développement d'énergie solaire en Colombie d'une puissance de 38 MW. La clôture de la transaction devrait avoir lieu au deuxième trimestre de 2022, sous réserve des conditions de clôture habituelles, et la participation d'Énergie Brookfield devrait s'élever à 24 %.

Énergie Brookfield, avec des partenaires institutionnels, a convenu d'acquérir un portefeuille de projets de développement d'énergie solaire aux États-Unis d'une puissance installée totale d'environ 473 MW, pour une contrepartie totale de 135 millions \$ (environ 35 millions \$ pour Énergie Brookfield). La clôture de l'acquisition d'un premier projet sur trois devrait se conclure en 2022, sous réserve des conditions de clôture habituelles, et la participation d'Énergie Brookfield devrait s'élever à 25 %.

Une partie intégrante de la stratégie d'Énergie Brookfield consiste à participer avec des investisseurs institutionnels à des fonds de capital-investissement privés soutenus par Brookfield qui ciblent des acquisitions correspondant au profil d'Énergie Brookfield. Dans le cours normal de ses activités, Énergie Brookfield s'est engagée auprès de fonds de capital-investissement privés soutenus par Brookfield à participer à ces acquisitions cibles dans l'avenir, lorsque celles-ci auront été identifiées, le cas échéant. De temps à autre, afin de permettre à ce que les activités d'investissement soient réalisées rapidement et de façon efficace, Énergie Brookfield financera des dépôts ou engagera d'autres coûts et charges (y compris en recourant à des facilités de crédit afin d'utiliser, de soutenir, de garantir ou d'émettre des lettres de crédit) à l'égard d'un investissement qui sera par la suite partagé entre des véhicules, des consortiums ou des sociétés de personnes soutenus par Brookfield (y compris des fonds privés, des coentreprises et des arrangements semblables), Énergie Brookfield et des co-investisseurs ou effectué en totalité par l'un de ceux-ci.

Éventualités

Énergie Brookfield et ses filiales font l'objet d'actions en justice, d'arbitrages et de poursuites dans le cours normal de leurs activités. Bien qu'il soit impossible de prédire avec certitude l'issue de ces actions en justice et poursuites, la direction est d'avis que leur règlement n'aura pas d'incidence importante sur la situation financière consolidée d'Énergie Brookfield ou sur ses résultats d'exploitation consolidés.

Énergie Brookfield, au nom des filiales d'Énergie Brookfield, et les filiales elles-mêmes ont fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, à l'achèvement des travaux de construction et au rendement. L'activité relative aux lettres de crédit émises par Énergie Brookfield est décrite à la note 8, « Emprunts ».

Énergie Brookfield, de concert avec des investisseurs institutionnels, a fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, à l'achèvement des travaux de construction et au rendement puisqu'elles se rapportent à ses participations dans Brookfield Americas Infrastructure Fund, Brookfield Infrastructure Fund II, Brookfield Infrastructure Fund III, Brookfield Infrastructure Fund IV et Fonds de transition mondiale de Brookfield. Les filiales d'Énergie Brookfield ont également fourni des lettres de crédit qui comprennent, sans toutefois s'y limiter, des garanties relatives à des réserves pour le service de la dette, à des réserves au titre du capital, et à l'achèvement des travaux de construction et au rendement.

Les lettres de crédit émises par Énergie Brookfield, avec des investisseurs institutionnels, et ses filiales se présentaient comme suit :

(EN MILLIONS)	31 mars 2022	31 décembre 2021
Énergie Brookfield, avec des investisseurs institutionnels.....	98 \$	98 \$
Filiales d'Énergie Brookfield.....	990	950
	1 088 \$	1 048 \$

Garanties

Dans le cours normal de leurs activités, Énergie Brookfield et ses filiales signent des conventions prévoyant l'indemnisation et des garanties à l'égard de tiers dans le cadre de transactions, notamment de cessions d'entreprises, de projets d'investissement, d'acquisitions d'entreprises, ainsi que de vente et d'achat d'actifs et de services. Énergie Brookfield a également convenu d'indemniser ses administrateurs et certains de ses dirigeants et employés. La nature de la quasi-totalité des promesses d'indemnisation empêche Énergie Brookfield de faire une estimation raisonnable du montant maximal qu'elle pourrait être tenue de verser à des tiers, car les conventions ne précisent pas toujours de montant maximal, et les montants dépendent de l'issue d'éventualités futures, dont la nature et la probabilité ne peuvent être déterminées à l'heure actuelle. Énergie Brookfield et ses filiales n'ont jamais versé de montant important aux termes de telles conventions d'indemnisation.

19. TRANSACTIONS ENTRE PARTIES LIÉES

Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield sont comptabilisées à la valeur d'échange. Les transactions entre parties liées d'Énergie Brookfield se font principalement avec Brookfield Asset Management.

Brookfield Asset Management a consenti une facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté et confirmée de 400 millions \$, qui vient à échéance en décembre 2022, et les montants empruntés portent intérêt au taux de base applicable, majoré jusqu'à concurrence de 1,8 %. Au cours de la période considérée, aucun montant n'a été emprunté sur la facilité de crédit renouvelable non assortie d'une sûreté et confirmée consentie par Brookfield Asset Management. Brookfield Asset Management peut, de temps à autre, placer des fonds en dépôt auprès d'Énergie Brookfield qui sont remboursables sur demande, y compris les intérêts courus. Au 31 mars 2022, des fonds de 150 millions \$ avaient été placés en dépôt auprès d'Énergie Brookfield (néant en décembre 2021). La charge d'intérêts sur la facilité de crédit renouvelable et le dépôt de Brookfield Asset Management pour le trimestre clos le 31 mars 2022 s'est établie à moins de 1 million \$ (1 million \$ en 2021).

Au cours du trimestre, Brookfield Global Transition Fund (« BGTF »), indirectement par l'intermédiaire d'une filiale consolidée d'Énergie Brookfield, a emprunté dans le cours normal des activités un montant de 799 millions \$ aux termes de la facilité de crédit-relais du BGTF afin de financer la croissance. Les emprunts devraient être entièrement remboursés à la suite des apports en capital d'Énergie Brookfield et de ses partenaires institutionnels dans le BGTF. Au 31 mars 2022, le montant était comptabilisé au poste « Montants à payer à des parties liées » de l'état consolidé de la situation financière. La participation financière d'Énergie Brookfield et de ses partenaires institutionnels dans le BGTF devrait s'élever à environ 20 %.

Le tableau suivant présente les conventions et transactions entre parties liées comptabilisées dans les comptes consolidés intermédiaires de résultat pour les trimestres clos les 31 mars :

(EN MILLIONS)	Trimestres clos les 31 mars	
	2022	2021
Produits		
Conventions d'achat d'électricité et conventions relatives aux produits.....	13 \$	61 \$
Coûts d'exploitation directs		
Achats d'énergie.....	— \$	(2) \$
Frais de commercialisation de l'énergie et autres services.....	(3)	(2)
Services d'assurance ¹	—	(6)
	(3) \$	(10) \$
Charge d'intérêts		
Emprunts.....	— \$	(1) \$
Désactualisation des soldes des contrats.....	(6) \$	(5) \$
	(6) \$	(6) \$
Autres services entre parties liées	(1) \$	(1) \$
Coûts de service de gestion.....	(76) \$	(81) \$

¹⁾ Avant novembre 2021, les honoraires liés aux services d'assurance étaient versés aux assureurs externes par l'intermédiaire des filiales de Brookfield Asset Management. Les honoraires versés aux filiales de Brookfield Asset Management en 2021 étaient de néant. À partir de novembre 2021, Brookfield, par l'intermédiaire d'une filiale réglementée, a commencé à fournir une couverture d'assurance à certaines entités en Amérique du Nord au moyen de contrats d'assurance offerts par des tiers assureurs commerciaux. Les primes demandées découlant de ces couvertures sont égales ou inférieures aux prix du marché.

20. FILIALES FAISANT APPEL PUBLIC À L'ÉPARGNE

Les tableaux suivants présentent les informations financières résumées consolidées relatives à Énergie Brookfield, Actions privilégiées ERB et Finco :

(EN MILLIONS)	Énergie Brookfield ¹	Actions privilégiées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales ²	Autres filiales ^{1,3}	Ajustements de consolidation ⁴	Énergie Brookfield (consolidé)
Au 31 mars 2022							
Actifs courants.....	54 \$	424 \$	2 208 \$	1 105 \$	2 905 \$	(3 774) \$	2 922 \$
Actifs non courants	4 973	261	4	33 831	55 367	(38 990)	55 446
Passifs courants	50	7	32	7 967	4 487	(7 489)	5 054
Passifs non courants.....	—	—	2 172	—	26 710	—	28 882
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	—	—	—	—	12 708	—	12 708
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	—	—	—	2 923	—	—	2 923
Actions échangeables de BEPC.....	—	—	—	—	2 588	—	2 588
Actions privilégiées.....	—	619	—	—	—	—	619
Billets subordonnés perpétuels	—	—	—	592	—	—	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	833	—	—	841	—	(842)	832
Au 31 décembre 2021							
Actifs courants	50 \$	419 \$	2 182 \$	1 155 \$	2 619 \$	(3 564) \$	2 861 \$
Actifs non courants	4 979	258	3	32 973	52 921	(38 128)	53 006
Passifs courants.....	46	7	28	7 720	2 943	(7 522)	3 222
Passifs non courants.....	—	—	2 149	—	26 500	—	28 649
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans les filiales en exploitation.....	—	—	—	—	12 303	—	12 303
Participations ne donnant pas le contrôle ayant droit au résultat net dans une filiale société de portefeuille – parts rachetables/échangeables détenues par Brookfield	—	—	—	2 894	—	—	2 894
Actions échangeables de BEPC	—	—	—	—	2 562	—	2 562
Actions privilégiées.....	—	613	—	—	—	—	613
Billets subordonnés perpétuels..	—	—	—	592	—	—	592
Capitaux propres des commanditaires détenant des parts privilégiées.....	881	—	—	891	—	(891)	881

¹⁾ Comprend les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

²⁾ Comprend BRELP, BRP Bermuda Holdings I Limited, Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc., Brookfield BRP Europe Holdings Limited, Brookfield Renewable Investments Limited et BEP Subco Inc., collectivement les « entités de soutien au crédit des filiales ».

³⁾ Comprend des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

⁴⁾ Comprend l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

(EN MILLIONS)	Énergie Brookfield ¹	Actions privilégées ERB	Finco	Entités de soutien au crédit des filiales ²	Autres filiales ^{1,3}	Ajustements de consoli- dation ⁴	Énergie Brookfield (consolidé)
Pour le trimestre clos le 31 mars 2022							
Produits	— \$	— \$	— \$	— \$	1 136 \$	— \$	1 136 \$
Résultat net	(33)	—	(3)	(283)	175	177	33

Pour le trimestre clos le
31 mars 2021

Produits.....	— \$	— \$	— \$	— \$	1 020 \$	— \$	1 020 \$
Résultat net.....	(52)	—	(1)	(312)	136	174	(55)

¹⁾ Comprend les participations dans les filiales comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence.

²⁾ Comprend BRELP, BRP Bermuda Holdings I Limited, Brookfield BRP Holdings (Canada) Inc., Brookfield BRP Europe Holdings Limited, Brookfield Renewable Investments Limited et BEP Subco Inc., collectivement les « entités de soutien au crédit des filiales ».

³⁾ Comprend des filiales d'Énergie Brookfield autres qu'Actions privilégiées ERB, Finco et les entités de soutien au crédit des filiales.

⁴⁾ Comprend l'élimination des transactions et soldes intersociétés nécessaires afin de présenter Énergie Brookfield sur une base consolidée.

Se reporter à la note 8, « Emprunts », pour plus de détails concernant les emprunts à moyen terme consentis par Finco. Se reporter à la note 9, « Participations ne donnant pas le contrôle », pour plus de détails concernant les actions privilégiées de catégorie A émises par Actions privilégiées ERB.

21. ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS À LA DATE DE CLÔTURE

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a émis 6 000 000 de parts de société en commandite privilégiées de catégorie A, série 18 (les « parts de société en commandite privilégiées de série 18 ») au prix de 25 \$ CA chacune, pour un produit brut de 150 millions \$ CA. Les porteurs de parts de société en commandite privilégiées de série 18 ont le droit de recevoir une distribution trimestrielle cumulative au taux fixe de 5,5 %.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield a racheté toutes les parts privilégiées de série 11 en circulation d'une valeur de 250 millions \$ CA, soit 25 \$ CA par part privilégiée.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, s'est engagée à investir 300 millions \$ CA (montants nets d'environ 236 millions \$ et 47 millions \$ pour Énergie Brookfield) au moyen d'un titre convertible dans un chef de file nord-américain des solutions de captage et de stockage de CO₂.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu un contrat exécutoire visant la vente de sa participation de 100 % dans un portefeuille hydroélectrique en exploitation au Brésil d'une puissance de 36 MW, pour un produit de 98 millions \$ (montant net de 25 millions \$ pour Énergie Brookfield). Énergie Brookfield détient une participation financière d'environ 25 % dans chacune des entités des projets au sein du portefeuille hydroélectrique au Brésil et 100 % des droits de vote. La transaction est assujettie aux conditions de clôture habituelles.

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a conclu la vente d'actifs d'énergie solaire en Asie d'une puissance de 19 MW, pour un produit d'environ 144 millions MYR (montants nets de 33 millions \$ et 10 millions \$ pour Énergie Brookfield).

Après la clôture du trimestre, Énergie Brookfield, avec ses partenaires institutionnels, a souscrit des actions additionnelles de Polenergia en contrepartie de 515 millions PLN (montants nets de 122 millions \$ et 10 millions \$ pour Énergie Brookfield), ce qui fera passer la participation totale dans Polenergia à 32 % (participation nette de 8 % pour Énergie Brookfield).

INFORMATION GÉNÉRALE

Bureau principal

73 Front Street
Fifth Floor
Hamilton, HM12
Bermudes
Téléphone : 441 294-3304
Télécopieur : 441 516-1988
<https://bep.brookfield.com>

Dirigeants de BRP Energy Group L.P., fournisseur de services de Brookfield Renewable Partners L.P.

Connor Teskey
Chef de la direction

Wyatt Hartley
Chef de la direction des finances

Agent des transferts et agent chargé de la tenue des registres

Société de fiducie Computershare du Canada
100 University Avenue
9th floor
Toronto (Ontario) M5J 2Y1
Téléphone (sans frais) : 1 800 564-6253
Télécopieur (sans frais) : 1 888 453-0330
www.computershare.com

Administrateurs du commandité de Brookfield Renewable Partners L.P.

Jeffrey Blidner
Scott Cutler
Nancy Dorn
David Mann
Lou Maroun
Sachin Shah
Stephen Westwell
Patricia Zuccotti
D^{re} Sarah Deasley

Symboles boursiers

NYSE : BEP (parts de société en commandite)
TSX : BEP.UN (parts de société en commandite)
NYSE : BEPC (actions échangeables)
TSX : BEPC (actions échangeables)
TSX : BEP.PR.G (parts de société en commandite
privilégiées, série 7)
TSX : BEP.PR.M (parts de société en commandite
privilégiées, série 13)
TSX : BEP.PR.O (parts de société en commandite
privilégiées, série 15)
NYSE : BEP.PR.A (parts de société en commandite
privilégiées, série 17)
TSX : BEP.PR.R (parts de société en commandite
privilégiées, série 18)
TSX : BRF.PR.A (actions privilégiées, série 1)
TSX : BRF.PR.B (actions privilégiées, série 2)
TSX : BRF.PR.C (actions privilégiées, série 3)
TSX : BRF.PR.E (actions privilégiées, série 5)
TSX : BRF.PR.F (actions privilégiées, série 6)
NYSE : BEPH (billets subordonnés perpétuels)
NYSE : BEPI (billets subordonnés perpétuels)

Information pour les investisseurs

Pour en savoir plus sur Énergie Brookfield, visitez l'adresse <https://bep.brookfield.com>. Vous pouvez également consulter en ligne le rapport annuel et le formulaire 20-F de 2021. Pour obtenir des informations à jour et détaillées, visitez notre section « Nouvelles ».

Des renseignements financiers additionnels ont été transmis électroniquement à divers organismes de réglementation des valeurs mobilières par l'intermédiaire d'EDGAR aux États-Unis, à l'adresse www.sec.gov, et par l'intermédiaire de SEDAR au Canada, à l'adresse www.sedar.com.

Les actionnaires peuvent acheminer leurs demandes de renseignements au service des Relations avec les investisseurs, en composant le 416 649-8172 ou en écrivant à l'adresse enquiries@brookfieldrenewable.com.

Brookfield Renewable Partners L.P.

bep.brookfield.com

NYSE: BEP

TSX: BEP.UN