

Le tableau suivant présente la variation des coûts de financement non amortis des emprunts sans recours pour les exercices clos les 31 décembre :

(EN MILLIONS)	2023	2022
Emprunts sans recours		
Coûts de financement non amortis au début de l'exercice	(124) \$	(132) \$
Autres coûts de financement	(50)	(49)
Amortissement des coûts de financement	25	36
Écart de conversion et autres	9	21
Coûts de financement non amortis à la fin de l'exercice.....	(140) \$	(124) \$

Le tableau suivant présente la variation des primes non amorties des emprunts sans recours pour les exercices clos les 31 décembre :

(EN MILLIONS)	2023	2022
Emprunts sans recours		
Primes et escomptes non amortis au début de l'exercice	105 \$	160 \$
Primes et escomptes additionnels.....	(90)	(13)
Amortissement des primes et des escomptes.....	(14)	(15)
Écart de conversion et autres.....	(12)	(27)
Primes et escomptes non amortis à la fin de l'exercice.....	(11) \$	105 \$

Les financements et refinancements conclus par Énergie Brookfield pour l'exercice clos le 31 décembre 2023 sont comme suit :

Période close	Région	Technologie	Taux d'intérêt moyen ¹		Échéance	Valeur comptable
T1 2023	États-Unis	Production décentralisée	7,03 %	Financement	2026	100 millions \$
T1 2023	Chine	Énergie éolienne	4,40 %	Financement	2040	971 millions CNY (141 millions \$)
T1 2023	Chine	Énergie éolienne	4,60 %	Financement	2030	200 millions CNY (29 millions \$)
T1 2023	Chine	Énergie éolienne	4,60 %	Financement	2039	70 millions CNY (10 millions \$)
T1 2023	Chine	Énergie éolienne	4,40 %	Financement	2039	97 millions CNY (14 millions \$)
T2 2023	Inde	Énergie solaire	CMTE	Financement	2043	10 milliards INR (123 millions \$)
T2 2023	Brésil	Énergie éolienne	CDI	Financement	2024	450 millions R\$ (93 millions \$)
T2 2023	Canada	Hydroélectricité	6,19 %	Financement	2045	30 millions \$ CA (22 millions \$)
T2 2023	États-Unis	Énergie solaire	6,62 %	Financement	2058 - 2060	45 millions \$
T2 2023	États-Unis	Énergie éolienne	SOFR	Refinancement	2033	311 millions \$
T3 2023	Brésil	Énergie éolienne	CDI	Financement	2047	300 millions \$ (60 millions \$)
T3 2023	Canada	Énergie solaire	CDOR	Financement	2038 ²	34 millions \$ CA (23 millions \$)
T3 2023	États-Unis	Énergie éolienne	SOFR	Financement	2026	175 millions \$
T3 2023	Chine	Énergie éolienne	BPC	Financement	2040	273 millions CNY (37 millions \$)
T3 2023	Colombie	Hydroélectricité	IBR	Financement	2033	687 milliards COP (169 millions \$)
T4 2023	Chine	Énergie éolienne	5,00 %	Financement	2039	1,5 milliard CNY (203 millions \$)
T4 2023	Chine	Énergie éolienne	4,20 %	Financement	2041	298 millions CNY (42 millions \$)
T4 2023	Inde	Énergie solaire	8,80 %	Financement	2043	7,4 milliards INR (90 millions \$)
T4 2023	Brésil	Hydroélectricité	7,72 %	Refinancement	2024	800 millions R\$ (164 millions \$)
T4 2023	États-Unis	Hydroélectricité	6,16 %	Refinancement	2032	80 millions \$
T4 2023	États-Unis	Hydroélectricité	7,75 %	Refinancement	2033	125 millions \$
T4 2023	États-Unis	Énergie éolienne	SOFR	Financement	2034 ³	52 millions \$
T4 2023	États-Unis	Énergie éolienne	SOFR	Financement	2024	140 millions \$
T4 2023	États-Unis	Énergie solaire	SOFR	Financement	2024	39 millions \$
T4 2023	États-Unis	Énergie solaire	SOFR	Financement	2028	48 millions \$
T4 2023	États-Unis	Énergie solaire	SOFR	Financement	2024	61 millions \$
T4 2023	États-Unis	Diverses	SOFR	Financement	2025	200 millions \$
T4 2023	États-Unis	Diverses	SOFR	Financement	2028	600 millions \$
T4 2023	Colombie	Hydroélectricité	IBR	Financement	2033	100 milliards \$ COP (25 millions \$)

¹⁾ Les financements indexés sur un taux de référence portent intérêt à un taux variable applicable, majoré d'une marge.

²⁾ La date de la conversion à terme en 2024 est automatiquement assortie d'une échéance en 2038.

³⁾ La date de la conversion à terme en 2024 est automatiquement assortie d'une échéance en 2034.