



Association canadienne  
de l'énergie renouvelable

2025

# L'ASSOCIATION CANADIENNE DE L'ÉNERGIE RENOUVELABLE (CANREA)

Publication de données annuelles

*Dégager la voie vers un avenir propulsé  
par l'éolien, le solaire et le stockage*

[www.renewablesassociation.ca/fr](http://www.renewablesassociation.ca/fr)

Dégager la voie vers un avenir propulsé par l'éolien, le solaire et le stockage

# PRÉSENTATION

L'Association canadienne de l'énergie renouvelable (CanREA) est la voix des solutions d'énergies éolienne et solaire et de stockage d'énergie qui façonnent l'avenir énergétique du Canada. Elle s'emploie à créer les conditions favorables à l'établissement d'un système énergétique moderne en mobilisant les parties prenantes et en promouvant des politiques. CanREA est une source de référence fiable fournissant des données sur les projets d'éolien, de solaire et de stockage d'énergie construits au Canada.

Tout au long de l'année, l'équipe des données de CanREA recueille de l'information tout auprès des entreprises membres, des gouvernements provinciaux, des services publics et des opérateurs de réseaux électriques; et, durant les premières semaines de l'année civile, CanREA rassemble ces données pour les publier sur son site Web.

En plus de ces données annuelles, CanREA produit :

- Le [calendrier d'approvisionnement en énergie propre](#), qui sert à recenser et à regrouper les occasions d'approvisionnement dans l'éolien, le solaire et le stockage d'énergie au Canada. Ce calendrier est mis à jour périodiquement tout au long de l'année.
- Une vue d'ensemble complète du marché canadien pour l'éolien, le solaire et le stockage d'énergie. En 2025, CanREA et Dunsby Climate + Energy Advisors ont publié [Perspectives du marché de l'énergie renouvelable au Canada 2025 : Éolien. Solaire. Stockage](#). Le rapport comprend un profil national ainsi que des analyses approfondies de cinq marchés.

Grâce à ces trois publications axées sur les données, CanREA brosse un portrait détaillé du paysage de l'énergie renouvelable et du stockage d'énergie d'un océan à l'autre : projets construits l'an passé, en cours de construction, ou à venir bientôt; marchés, coûts et retombées des projets dans les prochaines années et décennies; etc.

Le présent court rapport résume les données sur les nouvelles installations d'éolien, de solaire et de stockage d'énergie construits au Canada en 2025 et apporte des pistes de réflexion sur certains des principaux thèmes et tendances.

## QUE DISENT LES DONNÉES?

- **Stockage d'énergie** : En Ontario, les approvisionnements E-LT1 de la Société indépendante d'exploitation du réseau d'électricité (SIERE) et les ententes bilatérales ont permis le raccordement au réseau de 502 MW de stockage d'énergie par batterie en 2025, avec 8 MW supplémentaires de stockage d'énergie ajoutés en Alberta.
- **Éolien** : Trois parcs éoliens, localisés au Québec, en Alberta et au Nouveau-Brunswick, totalisant 347 MW sont entrés en service.
- **Solaire** : 57 MW de projets solaires à grande échelle en Alberta, en Colombie-Britannique et au Yukon sont devenus opérationnels.

Durant cinq ans, l'Alberta, où se trouvait environ 80 % de la nouvelle puissance installée, a propulsé la croissance du Canada en matière d'énergie propre. Aujourd'hui, tout le pays y met du sien.

Les services publics sont encore en train de recueillir les données de l'éolien, du solaire et du stockage d'énergie installés à l'arrière des compteurs de services chez les consommateurs en 2025. Une fois les données compilées, ces projets devraient contribuer fortement à la croissance du Canada en portant la puissance des nouveaux ajouts de l'an passé à environ 1 000 MW (1 GW).

## Au Canada, la puissance installée totale d'éolien, de solaire et de stockage d'énergie s'élève maintenant à environ 25 GW.

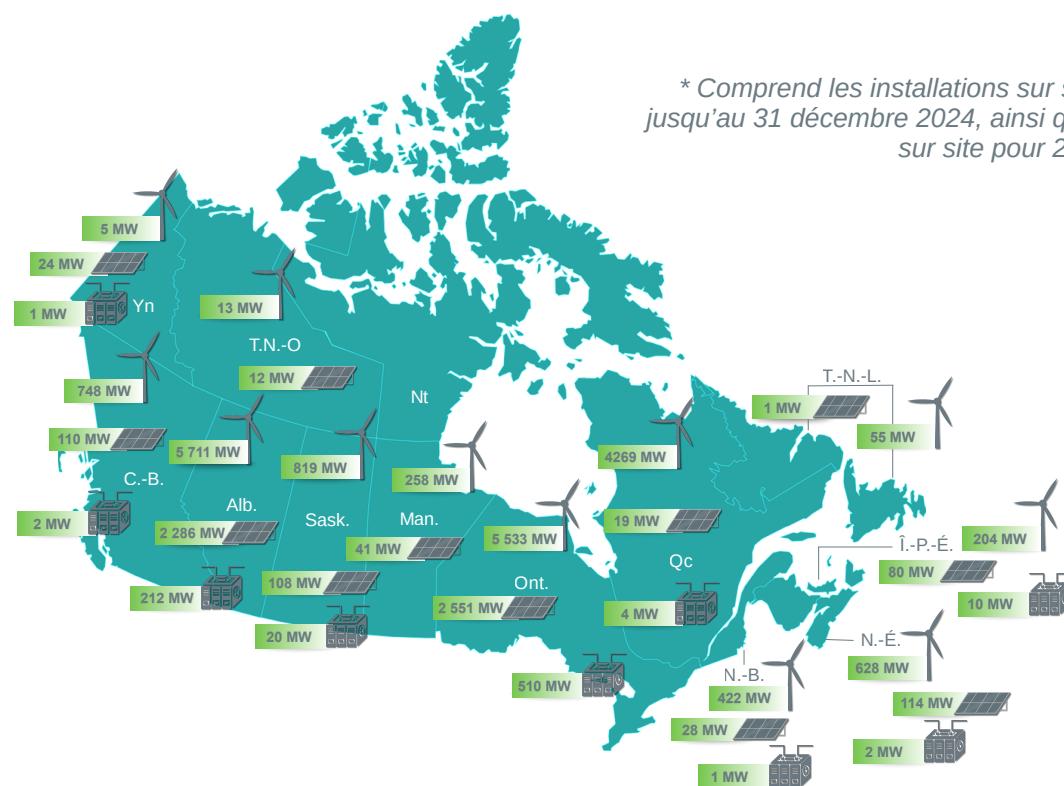
Le tableau ci-dessous présente les nouveaux ajouts de 2025 et la puissance installée totale pour chacune des trois technologies de CanREA. La carte détaille ces chiffres selon la province et le territoire.

	PIUSSANCE INSTALLÉE EN 2025	PIUSSANCE TOTALE
Stockage d'énergie	511 MW	Presqu'un GW
Éolien	347 MW	Presque 19 GW
Solaire	57 MW (envergure commerciale)	Plus de 5 GW
Total	≈ 1 GW	≈ 25 GW

## Puissance éolienne et solaire, et stockage d'énergie installés au Canada

31 decembre 2025

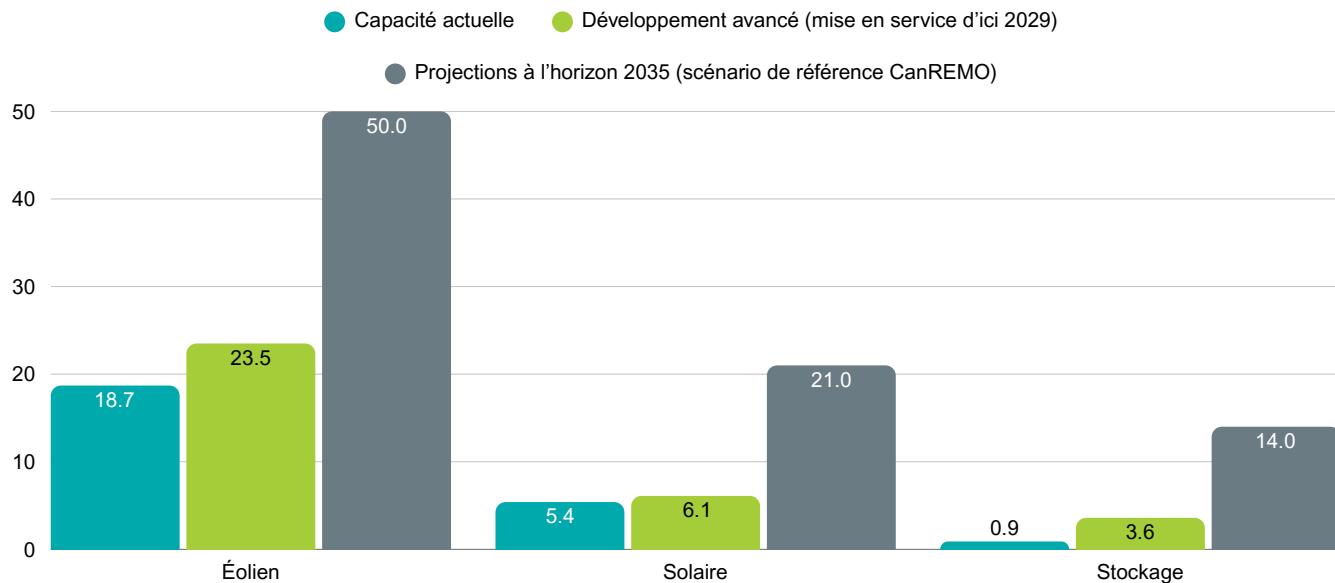
\* Comprend les installations sur site, derrière le compteur, jusqu'au 31 décembre 2024, ainsi que les données partielles sur site pour 2025, lorsque disponibles.



Même si cette année n'a pas battu de records quant à l'augmentation de la puissance, il est plus évident que jamais que l'éolien, le solaire et le stockage d'énergie façoneront l'avenir du Canada. À partir de projets en cours de construction et à des stades avancés de développement, CanREA estime qu'environ 8 GW d'éolien, de solaire et de stockage d'énergie commerciaux seront ajoutés d'ici 2029. C'est une augmentation de 32 % par rapport à la puissance installée totale enregistrée fin 2025, sans compter les projets connectés à l'arrière des compteurs de services chez les consommateurs. Les appels d'offres annoncés totalisent maintenant presque 24 GW d'opportunités dans les dix prochaines années et pourraient doubler la capacité totale actuelle.

Le diagramme à barres ci-dessous compare la puissance d'éolien, de solaire et de stockage d'énergie installée actuellement avec la puissance anticipée, divisée en deux points de données : les projets déjà en développement qui seront opérationnels d'ici 2029 et les ajouts de puissance totale prévus d'ici 2035, conformément au scénario de référence du rapport publié en 2025 par CanREA et Dunsby sur les perspectives du marché.

### Capacité installée du Canada en éolien, solaire et stockage d'énergie, 2026–2035 (GW)



## QU'EST-CE QUE CELA SIGNIFIE?

Grâce à la longue liste de projets en construction combinée à la progression des approvisionnements dans tout le Canada, 2025 est devenu l'année où l'histoire régionale a pris une dimension nationale. Il s'agit d'un moment charnière qui nécessitera de lever les obstacles politiques et réglementaires afin de permettre l'élan de la croissance de la demande d'électricité, de la modernisation du réseau et de la décarbonation.

## Croissance économique

La croissance économique étant actuellement au premier plan, on conçoit et met en œuvre des plans pour ne pas manquer le coche. D'un océan à l'autre, l'éolien, le solaire et le stockage d'énergie jouent un rôle crucial pour fournir de l'électricité abordable et réussir à suivre l'électrification de la demande d'énergie. Publié par CanREA et Dunsby en 2025, le rapport sur les perspectives du marché donnait à voir l'avenir énergétique du Canada. En se tournant sur les politiques existantes et proposées, le rapport prévoyait la mise en service d'au moins 59 GW de nouveaux projets d'ici 2035.

Cette puissance permettra :

- D'augmenter la contribution de l'éolien et du solaire à l'approvisionnement total en électricité du Canada de 10 % en 2025 à 21 %-29 % d'ici 2035.
- Un investissement annuel d'environ 14 à 20 milliards de dollars.
- Un investissement total de 143 à 205 milliards de dollars dans les dix prochaines années.

Les appels d'offres actuellement actifs marquent seulement le début d'une nouvelle ère de progrès pour le secteur.

## L'Ontario crée un nouveau précédent

Cette année, le projet de stockage d'énergie par batterie d'Oneida de 250 MW / 1 000 MWh a été salué en tant que plus grand projet de système de stockage d'énergie par batterie (SSEB) à entrer en service au Canada. Northland Power a mis sur pied et exploite cette installation dans le cadre d'un partenariat collaboratif avec des entreprises autochtones, notamment la Six Nations of the Grand River Development Corporation (SNGRDC) et la Mississaugas of the Credit Business Corporation (MCBC).

De plus, des projets de stockage d'énergie encore plus ambitieux verront le jour en 2026. Le système de stockage d'énergie par batterie (SSEB) Skyview 2 devrait fournir une puissance de 411 MW / 1 560 MWh, et le SSEB de Hagersville ajoutera 300 MW / 1 200 MWh au réseau électrique. À eux seuls, ces deux nouveaux projets doubleront la capacité des batteries commerciales à l'échelle nationale.

L'Ontario a également attribué de nouveaux contrats assurant 963 MW d'énergie éolienne en 2025. Ces contrats concernent les parcs éoliens existants dont l'exploitation initiale de vingt ans arrivera à échéance avant la fin de la décennie. Les contribuables ont récupéré toute la valeur de leur investissement et continueront à tirer des bénéfices de ces installations électriques durables, puisque la plupart des contrats prévoient une prolongation des activités durant cinq années de plus. L'expérience mondiale montre que les parcs éoliens peuvent rester exploitables pendant plus de dix ans au-delà de leur premier cycle de vie contractuel de vingt ans.

## Leadership autochtone

En 2025, plus de 70 % des nouveaux projets connectés au réseau électrique ont été construits en collaboration avec les communautés autochtones, à titre de propriétaires ou de participants. Selon [l'Indigenous Energy Monitor](#), le pays compte actuellement 118 projets éoliens, solaires et de stockage d'énergie en cours d'exploitation détenus par des Autochtones.

Deux nouveaux projets de 1 à 2 MW fournissent maintenant de l'électricité aux communautés de Haïda Gwaii en Colombie-Britannique et de Beaver Creek au Yukon. Ces projets novateurs à plusieurs égards contribuent aux miniréseaux locaux, et les installations existantes ou prévues de stockage d'énergie doivent libérer le plein potentiel de ces réseaux modernisés.

En 2025 au Canada, presque tous les principaux processus d'approvisionnement en énergie éolienne et solaire et en stockage d'énergie contenaient des incitatifs ou des critères précis concernant la participation et la propriété autochtone. Il en va de même pour les grands appels d'offres en cours ou devant être annoncés en Colombie-Britannique, au Manitoba et au Québec en 2026.

Cette tendance positive illustre l'évolution réelle du secteur vers une réconciliation économique profitable.

## Le Québec prévoit une croissance massive

Au Québec, les effets du premier approvisionnement d'Hydro-Québec en nouvelle énergie éolienne commencent à se faire sentir dans le secteur. Tandis que sont lancés des appels d'offres visant plus de 2,5 GW de nouvelles installations éoliennes et solaires, un projet éolien de 200 MW – le parc éolien Apuiat, détenu à 50 % par la nation innue – a été mis en service l'année dernière au Québec. Ces démarches s'inscrivent dans un plan d'action plus large dont l'objectif est d'obtenir 10 GW d'énergie éolienne et 3 GW d'énergie solaire d'ici 2035. En outre, l'ajout de 300 MW d'énergie solaire distribuée est prévu sur les dix prochaines années, dont 125 000 nouvelles installations directement chez les consommateurs d'électricité.

## Croissance stable dans les Maritimes

En 2025, le Nouveau-Brunswick a vu la mise en service du projet énergétique Neweg de 25 MW, un partenariat entre Natural Forces et le Mi'gmaq United Investment Network (MUIN). Un autre projet solaire de 10 MW, codétenu par la Première Nation de Tobique et Saint John Energy devrait voir le jour en 2026.

L'an dernier, l'Île-du-Prince-Édouard a mis fin au programme incitatif pour l'énergie solaire à l'arrière du compteur en raison d'un trop grand volume de demandes. Le gouvernement provincial cherche maintenant à répondre au mieux à la demande élevée de panneaux solaires de toiture, de batteries et d'électrification du chauffage et du transport tout en la soutenant.

La Nouvelle-Écosse continue de préparer le terrain à la croissance du renouvelable au moyen de projets d'énergie éolienne terrestre et maritime : en plus de viser 80 % d'électricité propre d'ici 2030, la province s'efforce actuellement de planifier l'intégration des ressources d'énergie distribuées (RED). Le gouvernement s'attend à ajouter environ 1 000 MW d'énergie éolienne terrestre au réseau d'ici 2030. En juillet 2025, quatre zones ont été attribuées à l'énergie éolienne au large des côtes de la Nouvelle-Écosse. En octobre, la Régie Canada-Nouvelle-Écosse de l'énergie extracôtière a lancé un appel à renseignements de 90 jours. CanREA prévoit des avancées supplémentaires en 2026, car des autorisations couvrant 5 GW d'énergie éolienne en mer doivent être délivrées avant 2030.

## Les consommateurs d'électricité choisissent le solaire et le stockage

Les chiffres définitifs concernant les actifs d'éolien, de solaire et de stockage installés en 2025 ne seront pas disponibles avant quelques mois. CanREA suit une augmentation perceptible de l'intérêt pour les projets de faible envergure à travers le pays, en passant par les panneaux solaires de toiture et de balcon, aux réseaux communautaires de panneaux et miniréseaux locaux.

Fin 2024, on comptait déjà près de 96 000 installations d'énergie solaire de ce type, qui fournissaient aux Canadiens plus de 1 GW d'électricité propre. En 2025, une évolution visible des projets solaires sur place, passant de l'échelle du kilowatt à celle du mégawatt, a suscité un engouement accru. De nombreux projets apportant plus de 1 MW ont été installés à l'arrière du compteur cette année et seront pris en compte dès que les services publics et les opérateurs de réseaux auront terminé leur examen de la nouvelle puissance installée.

Exemple de cette tendance, Loblaw Companies Ltd. a installé, en 2025, le plus grand réseau de panneaux solaires à ce jour au Canada sur son entrepôt à East Gwillimbury, en Ontario. Ce projet à l'arrière du compteur de 7,5 MW satisfera environ 25 % des besoins en électricité de ce bâtiment.

CanREA a également appris que l'Initiative canadienne pour des maisons plus vertes, au cours des quatre dernières années, a aidé plus de 50 000 maisons, pour un total d'environ 500 MW de puissance solaire installée. Il s'agit d'une grande victoire pour le programme, qui a cessé de soutenir le photovoltaïque solaire en octobre 2025.

## Incertitude politique en Alberta

Conformément aux prévisions, on a observé en 2025 un net ralentissement des énergies renouvelables en Alberta attribuable aux politiques de la province, qui n'a accueilli que deux projets solaires communautaires menés par des Autochtones, totalisant 38 MW, et la seconde phase de 122 MW du parc éolien de Halkirk. Plus tôt dans la décennie, l'Alberta était à la tête des développements commerciaux au Canada, mais, dans les dernières années, le marché a connu des incertitudes qui auront un effet durable pendant la deuxième moitié des années 2020. En janvier 2026, le Business Renewables Centre a [rapporté](#) (en anglais seulement) que les accords d'achat d'énergie renouvelable pour les entreprises avaient chuté de 99 % entre 2023 et 2025 en Alberta.

## AVENIR

Pour le secteur canadien de l'électricité, 2025 a été une année de planification et d'approvisionnement. Les gouvernements provinciaux, les services publics et les exploitants de réseaux anticipent une croissance considérable de la demande d'électricité à mesure que les foyers adoptent de nouvelles technologies, que les entreprises passent à l'électrique et que s'implantent des secteurs émergents tels que l'IA, les centres de données et la fabrication de pointe.

Les données les plus récentes sur les approvisionnements et les perspectives de marché sont sans équivoque : l'éolien, le solaire et le stockage seront essentiels pour répondre au pic de la demande. Selon le rapport de CanREA et Dunsky, ces trois technologies représenteront plus de 70 % de l'ensemble des nouvelles installations électriques construites entre 2025 et 2050; et leur part dans l'approvisionnement total en électricité du Canada, correspondant à 10 % en 2025, sera comprise entre 25 % et 33 % en 2050.

D'un point de vue stratégique, le Canada doit impérativement maintenir la croissance de l'éolien, le solaire et le stockage d'énergie s'il veut moderniser et décarboniser son réseau électrique, assurer la sécurité énergétique et bâtir une économie résiliente tournée vers l'avenir. Aujourd'hui, l'électricité renouvelable est abordable, fiable et rapide à déployer, et est essentielle afin de maintenir des tarifs concurrentiels pour les ménages et les entreprises tout en répondant à la demande croissante. CanREA continuera de collecter les données nécessaires pour raconter l'histoire qui se déroule actuellement et soutenir ses membres, prêts à affronter l'incertitude des marchés et des politiques ainsi qu'à tenir les promesses de l'éolien, du solaire et du stockage d'énergie.

**Pour en savoir plus sur les données publiées cette année, consultez la section [En chiffres](#) du site Web de CanREA.**