



# Avenir énergétique du Canada en 2026

## Fiches de renseignements

### Résultats du scénario de la tendance à la hausse

Ce scénario examine l'évolution possible de la filière énergétique du Canada si des facteurs déterminants – croissance du PIB canadien, exportations de GNL, demande d'électricité des centres de données et prix mondiaux du pétrole et du gaz naturel – se situent au-dessus des niveaux hypothétiques du scénario des mesures actuelles, soit le scénario de référence classique utilisé dans le rapport.

### Demande d'énergie

- La demande d'énergie pour utilisation finale au Canada augmente de 25 % d'ici 2050, tandis que le PIB réel progresse de 68 %.
- La consommation d'hydrocarbures augmente légèrement, de sorte qu'en 2050 la demande totale de combustibles fossiles pour utilisation finale se situe 9 % au-dessus de celle de 2023. En 2050, la part de la demande totale des combustibles fossiles servant à des fins autres que la combustion – comme les charges d'alimentation pétrochimiques, les lubrifiants et l'asphalte – s'établit à 23 %, par rapport à environ 15 % à l'heure actuelle.
- La demande d'électricité pour utilisation finale augmente de 73 % de 2023 à 2050.
- Ce scénario suppose une charge de 12 GW pour les centres de données au Canada d'ici 2050. Cette charge compte pour environ le tiers, soit 100 TWh, de la croissance de la demande totale projetée d'électricité pour utilisation finale.

### Pétrole brut

- En 2030, la production de pétrole brut est de 6,1 Mb/j.
- La production atteint un sommet de 6,7 Mb/j au milieu des années 2040, puis se stabilise à 6,5 Mb/j en 2050.
- Les sables bitumineux dominent la production canadienne, celle-ci augmentant de 900 000 b/j pour atteindre 4,4 Mb/j en 2050, comparativement à 3,5 Mb/j en 2024.
- Ce scénario suppose que le prix du pétrole brut Brent augmente à 95 \$ US (dollars constants) le baril d'ici 2030 et demeure à ce niveau par la suite.



### Gaz naturel

- En 2050, la production de gaz naturel atteint 32 Gpi<sup>3</sup>/j, soit 75 % de plus que celle de 2024, qui est de 18,3 Gpi<sup>3</sup>/j.
- Ce scénario pose comme hypothèse que le prix international du gaz naturel (au carrefour Henry) augmente à 6,75 \$ US (dollars constants) par MBTU en 2050.

### Capacité et production d'électricité

- La capacité de production d'électricité augmente d'environ 160 GW en 2023 à 360 GW.
- La plus forte augmentation provient de l'éolien qui, de 40 TWh, ou 6,5 % de la production en 2023, s'élève à 362 TWh, ou 31 % de la production, en 2050.
- À l'horizon 2050, la capacité de production d'électricité au moyen du gaz naturel sans CUSC compte pour 10 % de la capacité totale, mais seulement 3 % environ de la production.
- Les importations (et exportations) interprovinciales annuelles totales d'électricité font plus que doubler, de 55 TWh en 2023 à 143 TWh en 2050.

### Émissions de GES

- En 2050, les émissions de GES sont 22 % inférieures à celles de 2005.
- De 2023 à 2050, les baisses les plus marquées proviennent des secteurs de l'électricité (-37 Mt), des transports (-25 Mt) et de l'industrie lourde (-16 Mt). Le secteur de l'électricité se démarque avec une réduction de 90 % de ses émissions d'ici 2050, par rapport à l'année de référence, 2005.

### Technologies émergentes

- L'utilisation de l'hydrogène demeure un créneau technologique concentré dans le secteur industriel, et la production à des fins d'exportation augmente après 2030.
- La production combinée d'hydrogène à partir de sources à émissions nulles ou faibles s'élève à plus de 2,5 Mt d'ici 2050.
- La demande totale de bioénergie, y compris l'électricité et l'hydrogène produit à partir de cette ressource, augmente de 73 % d'ici 2050.