



Avenir énergétique du Canada en 2026

Fiches de renseignements

Résultats du scénario de la tendance à la baisse

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 – se situent sous les 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 1 % de 2023 à 2050, et le PIB réel croît de plus de 37 % durant la même période.
- La consommation d'hydrocarbures recule quelque peu, de sorte que la demande totale de combustibles fossiles pour utilisation finale se situe, en 2050, 7 % en dessous 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 – augmente pour s'établir à 22 %, par rapport à environ 15 % à l'heure actuelle.
- La demande d'électricité pour utilisation finale augmente plus lentement que dans les autres scénarios, mais tout de même de 26 % de 2023 à 2050.

Pétrole brut

- D'ici 2030, la production de pétrole brut augmente à 5,7 Mb/j, de 5,5 Mb/j qu'elle était en 2024. Sous l'effet des bas prix du pétrole, la production diminue graduellement pour s'établir à 5,2 Mb/j en 2050, un niveau qui se rapproche de celui de 2022.
- Les sables bitumineux fournissent l'essentiel de la production, celle-ci demeurant près des niveaux de 2024 en 2050, à 3,7 Mb/j.
- Ce scénario pose comme hypothèse que le prix du pétrole brut Brent recule à 55 \$ US (dollars constants) en 2030 et demeure à ce niveau par la suite.



Gaz naturel

- Dans l'ensemble, la production totale de gaz naturel est environ 15 % plus élevée en 2050, atteignant environ 21 Gpi³/j, par rapport à 18,3 Gpi³/j en 2024.
- Ce scénario pose comme hypothèse que le prix international du gaz naturel (au carrefour Henry) chute à environ 3,75 \$ 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 270 GW en 2050.
- La plus forte augmentation provient de l'éolien qui, de 40 TWh, ou 6,5 % de la production en 2023, s'élève à 202 TWh, ou 23 % de la production, en 2050.
- À l'horizon 2050, la capacité de production d'électricité au moyen du gaz naturel sans CUSC se maintient près des niveaux actuels, à 12 % de la capacité totale, et la production compte pour 4 % de la production totale.
- Les importations (et exportations) interprovinciales annuelles totales d'électricité font plus que doubler, de 55 TWh en 2023 à 133 TWh en 2050.

Émissions de GES

- En 2050, les émissions de GES sont 35 % inférieures à celles de 2005.
- De 2023 à 2050, les baisses les plus marquées proviennent du secteur pétrogazier (-50 Mt), des transports (-41 Mt) et du secteur de l'électricité (-39 Mt). Ce dernier se démarque avec une réduction de plus 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 10 % d'ici 2050.