

Statistiques de l'énergie, février 2024

Diffusé à 8 h 30, heure de l'Est dans *Le Quotidien*, le lundi 29 avril 2024

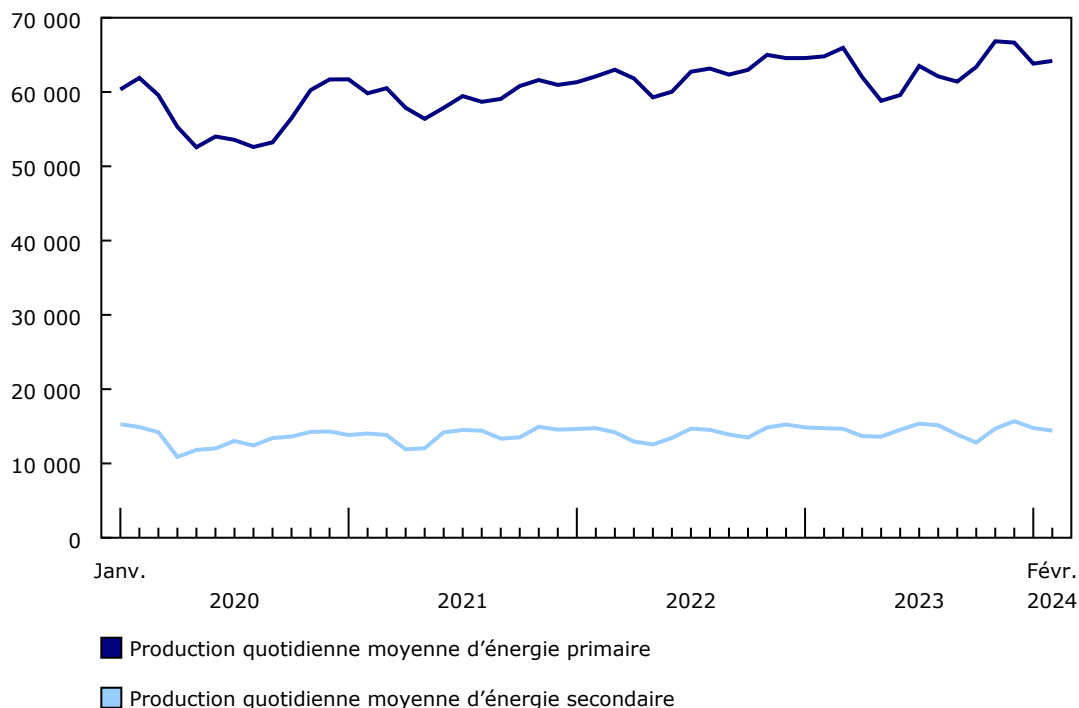
En février, la production d'énergie primaire a augmenté de 2,6 % d'une année à l'autre pour s'élever à 1,9 million de térajoules, tandis que celle de l'énergie secondaire a progressé de 1,3 % pour s'établir à 0,4 million de térajoules.

Comme 2024 est une année bissextile, les données du mois de février s'étendent sur un 29^e jour. Il convient donc de tenir compte de ce jour supplémentaire lorsqu'on examine les comparaisons d'une année à l'autre avec les données de février 2023.

Au chapitre de la production quotidienne moyenne, l'énergie primaire (-0,9 %) et l'énergie secondaire (-2,2 %) ont toutes deux affiché un recul en février.

Graphique 1 Production quotidienne moyenne d'énergie primaire et secondaire

térajoules



Source(s) : Tableau 25-10-0079-01.



Pour obtenir plus de renseignements sur l'énergie au Canada, notamment sur la production, la consommation, le commerce international et bien plus encore, veuillez consulter le portail du [Centre canadien d'information sur l'énergie](#) et suivre [#InfoÉnergie](#) sur les médias sociaux.

Les articles suivants, qui portent sur les revues annuelles de 2023 de l'énergie, sont maintenant accessibles dans [StatsCAN Plus](#) :

- [La production hydroélectrique se tarit en raison de faibles précipitations et de températures élevées sans précédent : Électricité — Bilan de l'année 2023](#)
- [La production de pétrole brut atteint des sommets surtout en raison des sables bitumineux : Pétrole brut — Bilan de l'année 2023](#)
- [Le raffinage de produits pétroliers au Canada de retour aux niveaux prépandémie : produits pétroliers raffinés — bilan de l'année 2023](#)
- [Production record de gaz naturel, alimentée par la consommation industrielle : gaz naturel — bilan de l'année 2023](#)

Les importations d'électricité dépassent les exportations en raison des conditions de sécheresse

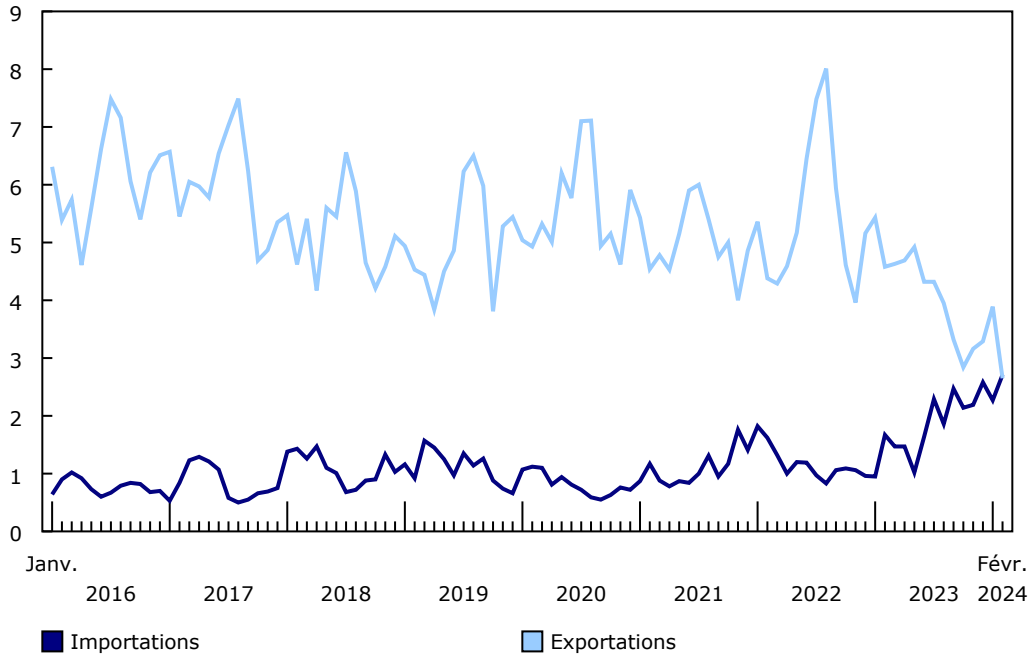
Les [conditions de sécheresse prolongées dans la majeure partie du Canada](#) ont entraîné une réduction de la production d'hydroélectricité au cours des 12 mois précédents, ce qui a donné lieu à une baisse des volumes d'exportations et, pour compenser, à une augmentation des volumes d'importations.

La production totale d'électricité au Canada a diminué de 4,9 % d'une année à l'autre pour s'établir à 53,6 millions de mégawattheures (MWh) en février. Comparativement au même mois de l'année précédente, la production quotidienne moyenne a diminué de 8,2 % en février. La baisse globale est principalement attribuable au recul de 12,5 % de la production d'hydroélectricité observé d'une année à l'autre en février.

Les importations d'électricité des États-Unis ont atteint 2,7 millions de MWh en février, dépassant légèrement les exportations, qui se sont élevées à 2,6 millions de MWh. Depuis la [refonte de cette série de données en 2016](#), c'est la première fois que les importations d'électricité surpassent les exportations. Il s'agit également du plus haut niveau d'importations et du plus bas niveau d'exportations enregistrés depuis la refonte de la série.

Graphique 2 Importations et exportations canadiennes d'électricité

millions de mégawattheures



Source(s) : Tableau 25-10-0016-01.

En février 2024, les importations étaient supérieures de 124,1 % à leur valeur moyenne pour un mois de février enregistrée de 2016 à 2023 (1,2 million de MWh), tandis que les exportations ont été inférieures de 44,8 % à leur valeur moyenne pour un mois de février observée au cours de la même période (4,8 millions de MWh).

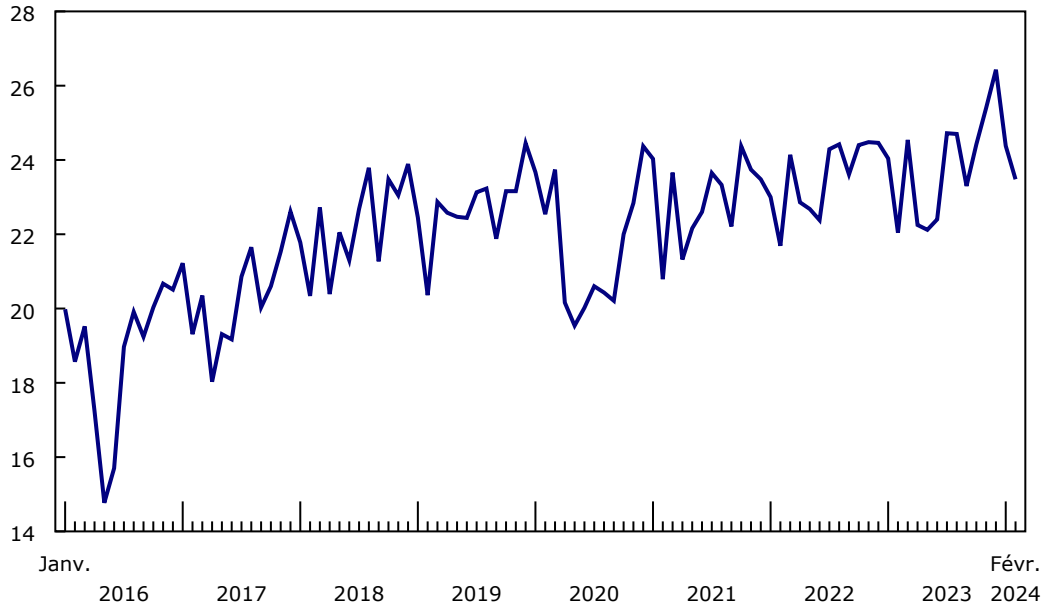
C'est le Québec (-61,6 %) qui a le plus contribué à la baisse des exportations d'une année à l'autre en février 2024, suivi de l'Ontario (-29,5 %) et du Nouveau-Brunswick (-49,9 %). Les importations destinées à la Colombie-Britannique se sont accrues de 46,6 % d'une année à l'autre pour représenter 71,7 % des importations totales. Les importations destinées au Manitoba, touché par une sécheresse, ont également contribué à la croissance globale.

La production de pétrole brut augmente pour un cinquième mois consécutif

En février, la production de pétrole brut et de produits équivalents a progressé de 6,5 % pour atteindre 23,5 millions de mètres cubes. Cette cinquième hausse consécutive d'une année à l'autre est survenue dans le contexte de l'activité accrue des producteurs de l'Ouest canadien en prévision de la mise en service du prolongement de l'oléoduc Trans Mountain.

Graphique 3
Production canadienne de pétrole brut et de produits équivalents

millions de mètres cubes



Source(s) : Tableau [25-10-0063-01](#).

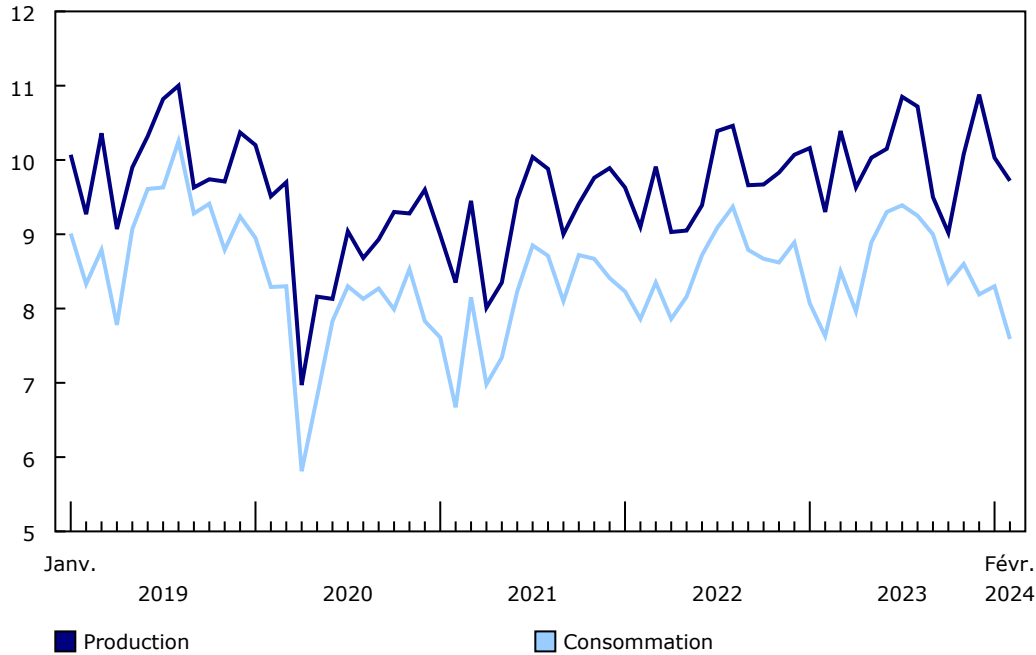
L'augmentation observée en février est en partie attribuable à l'extraction de sables bitumineux, qui a progressé de 6,7 % d'une année à l'autre pour se situer à 15,4 millions de mètres cubes (+3,0 % au chapitre de la production quotidienne), mais surtout à la production de bitume brut, qui s'est accrue de 8,5 % pour se chiffrer à 9,4 millions de mètres cubes. La production de bitume a légèrement augmenté par rapport à janvier, sans toutefois revenir au niveau record de production quotidienne observé à la fin de 2023. La production de pétrole brut synthétique a aussi contribué à la croissance globale, en hausse de 3,9 % par rapport à février 2023 pour se chiffrer à 6,0 millions de mètres cubes en février 2024.

La production de produits pétroliers finis augmente en février

En février, la production de produits pétroliers finis a augmenté de 4,5 % d'une année à l'autre pour s'établir à 9,7 millions de mètres cubes. La production quotidienne moyenne s'est chiffrée à 0,3 million de mètres cubes, affichant une légère hausse de 0,9 % par rapport à février 2023.

Graphique 4 Production et consommation de produits pétroliers finis

millions de mètres cubes



Source(s) : Tableau [25-10-0081-01](#).

La production et la consommation industrielle de gaz naturel augmentent

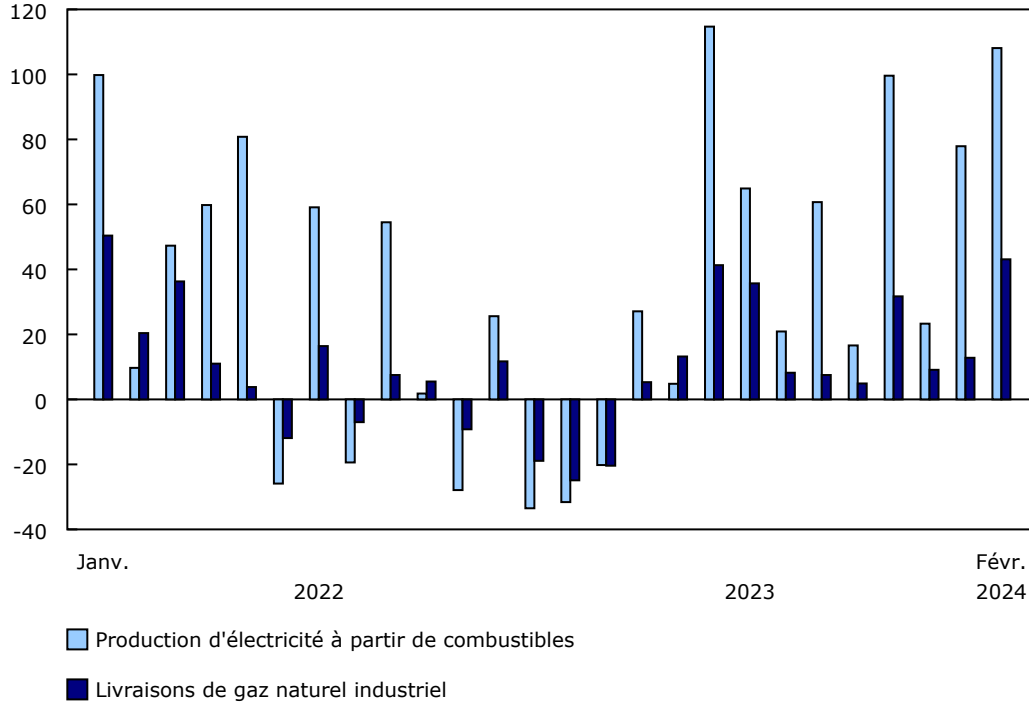
En février 2024, la production de gaz naturel marchand a progressé de 6,6 % d'une année à l'autre pour atteindre 650,1 millions de gigajoules. La production quotidienne moyenne de gaz naturel marchand s'est accrue de 2,9 % par rapport à février 2023 pour se chiffrer à 22,4 millions de gigajoules en février 2024.

Les livraisons mensuelles totales de gaz naturel aux consommateurs canadiens ont progressé de 3,0 % d'une année à l'autre pour atteindre 497,4 millions de gigajoules en février. Parallèlement, les livraisons quotidiennes moyennes ont fléchi de 0,6 % pour s'établir à 17,2 millions de gigajoules.

En février, les livraisons de gaz naturel au secteur industriel ont augmenté de 13,8 % par rapport à un an plus tôt, affichant une 12e augmentation mensuelle d'affilée. Les secteurs industriels de l'Ontario (+43,1 %) et de l'Alberta (+9,2 %) étaient principalement à l'origine de cette croissance, qui correspond à une augmentation de la production d'électricité à partir de combustibles, notamment de gaz naturel.

Graphique 5
La production d'électricité à partir de combustibles et les livraisons de gaz naturel industriel en Ontario

variation en % d'une année à l'autre



Source(s) : Tableaux 25-10-0055-01 et 25-10-0015-01.

Saviez-vous que nous avons une application mobile?

Téléchargez notre application mobile et accédez rapidement aux données du bout des doigts! L'application [StatsCAN](#) est offerte gratuitement dans l'[App Store](#) et sur [Google Play](#).

Note aux lecteurs

Les programmes d'enquête sur lesquels s'appuie le communiqué « Statistiques de l'énergie » sont les suivants :

- Pétrole brut et gaz naturel (numéro d'enquête [2198](#); tableaux [25-10-0036-01](#), [25-10-0055-01](#) et [25-10-0063-01](#));
- Transport et entreposage d'énergie (numéro d'enquête [5300](#); tableaux [25-10-0075-01](#) et [25-10-0077-01](#)).
- Transport, entreposage et distribution de gaz naturel (numéros d'enquête [2149](#), [5210](#) et [5215](#); tableaux [25-10-0057-01](#), [25-10-0058-01](#) et [25-10-0059-01](#));
- Produits pétroliers raffinés (numéro d'enquête [2150](#); tableau [25-10-0081-01](#));
- Enquête mensuelle sur les carburants renouvelables et l'hydrogène (numéro d'enquête [5294](#); tableau [25-10-0082-01](#)). Les données de janvier 2020 à janvier 2024 ont été révisées.
- Statistiques de l'énergie électrique (numéro d'enquête [2151](#); tableaux [25-10-0015-01](#) et [25-10-0016-01](#));
- Statistiques du charbon et du coke (numéros d'enquête [2147](#) et [2003](#); tableaux [25-10-0045-01](#) et [25-10-0046-01](#)).

Le tableau Statistiques consolidées de l'énergie ([25-10-0079-01](#)) présente des données mensuelles sur les sources primaires et secondaires d'énergie, selon le type de combustible, en térajoules (p. ex. le pétrole brut, le gaz naturel, l'électricité, le charbon), ainsi que les caractéristiques de l'offre et de la demande (p. ex. la production, les exportations, les importations) pour le Canada. Des données tirées de diverses enquêtes et sources administratives figurent dans le tableau. Pour en savoir plus, veuillez consulter le [Guide de l'utilisateur : tableau des statistiques consolidées de l'énergie](#).

Les données peuvent faire l'objet de révisions. Les données sur l'énergie et les autres données connexes utilisées dans le texte sont révisées de façon continue pour chaque mois de l'année en cours afin de rendre compte des nouveaux renseignements fournis par les répondants ainsi que des mises à jour des données administratives. Des révisions historiques sont également effectuées périodiquement.

Les définitions, les sources de données et les méthodes relatives à chaque programme d'enquête sont accessibles au moyen du numéro respectif de chaque enquête.

Le Programme de la statistique de l'énergie repose sur les données provenant de répondants ainsi que sur des données administratives.

Les données figurant dans le présent communiqué ne sont pas désaisonnalisées.

De temps en temps, les données d'[Environnement et Changement climatique Canada](#) sont utilisées dans le cadre du Programme de la statistique de l'énergie, soit les degrés-jours de refroidissement (DJR) ou les degrés-jours de chauffage (DJC), comme mesures de la température. Les DJR correspondent au lien entre la température extérieure et la nécessité de refroidir l'intérieur pour maintenir la température ambiante. Le nombre de DJR augmente à mesure que la température extérieure monte. À l'opposé, les DJC rendent compte de la nécessité de chauffer l'intérieur pour maintenir la température ambiante. À mesure que la température extérieure baisse, le nombre de DJC augmente.

Tableaux disponibles : [25-10-0015-01](#), [25-10-0016-01](#), [25-10-0036-01](#), [25-10-0045-01](#), [25-10-0046-01](#), [25-10-0055-01](#), [25-10-0063-01](#), [25-10-0079-01](#), [25-10-0081-01](#) et [25-10-0082-01](#).

Définitions, source de données et méthodes : numéros d'enquête [2003](#), [2147](#), [2149](#), [2150](#), [2151](#), [2198](#), [5210](#), [5215](#), [5294](#) et [5300](#).

Pour obtenir plus de renseignements ou pour en savoir davantage sur les concepts, les méthodes et la qualité des données, communiquez avec nous au 514-283-8300 ou composez sans frais le 1-800-263-1136 (infostats@statcan.gc.ca), ou communiquez avec les Relations avec les médias (statcan.mediahotline-ligneinfomedias.statcan@statcan.gc.ca).