

Pétrole brut et gaz naturel : approvisionnement et disposition, février 2018

Diffusé à 8 h 30, heure de l'Est dans *Le Quotidien*, le mercredi 9 mai 2018

Le Canada a produit 20,3 millions de mètres cubes (127,4 millions de barils) de pétrole brut et de produits équivalents en février, ce qui représente une hausse de 4,8 % comparativement au même mois en 2017.

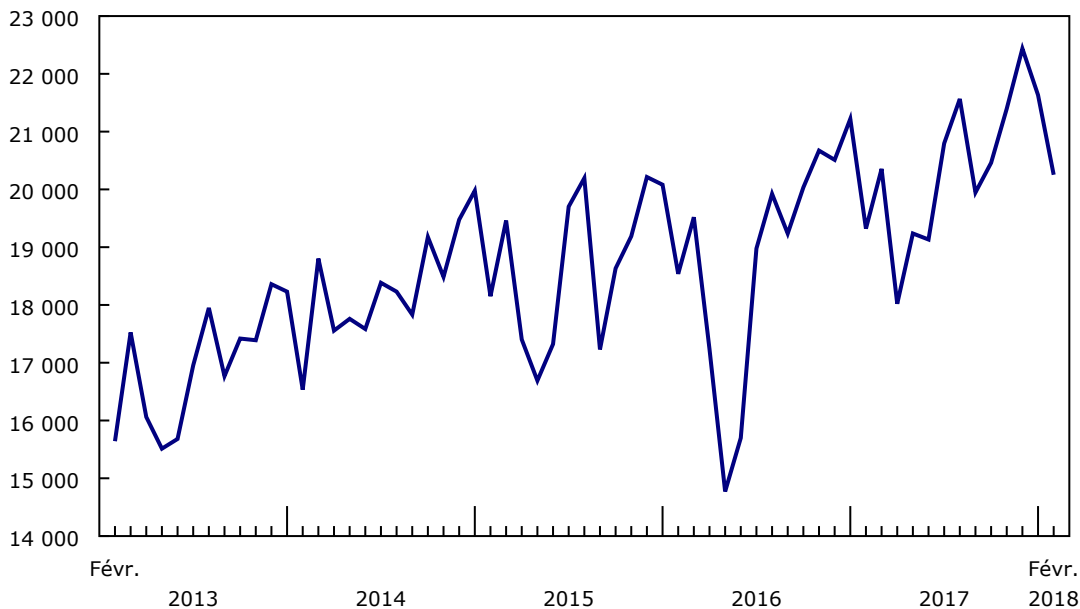
Production de pétrole brut

En février, la hausse de la production de pétrole brut léger et moyen (+12,1 %), de pétrole brut bitumineux non valorisé (+5,2 %), et de produits équivalents (+21,6 %) a contribué à la croissance générale de la production totale. Parallèlement, des travaux d'entretien et de remise en état, à la suite d'un arrêt temporaire en janvier dans une installation de l'Alberta, ont été un facteur continu de la baisse de la production de brut synthétique (-2,3 %).

La hausse de la production de pétrole brut bitumineux non valorisé enregistrée en février est surtout attribuable à la production in situ, cette dernière s'étant accrue de 3,2 % pour s'élever à 7,2 millions de mètres cubes. Au cours de la même période, la production minière a enregistré une légère hausse de 0,2 % pour s'établir à 6,4 millions de mètres cubes, alors que le pétrole brut bitumineux acheminé pour transformation a diminué de 2,6 % pour s'établir à 5,7 millions de mètres cubes.

Graphique 1 Production de pétrole brut et de produits équivalents

milliers de mètres cubes



Source(s) : Tableaux CANSIM [126-0001](#) et [126-0003](#).



Statistique
Canada

Statistics
Canada

Canada

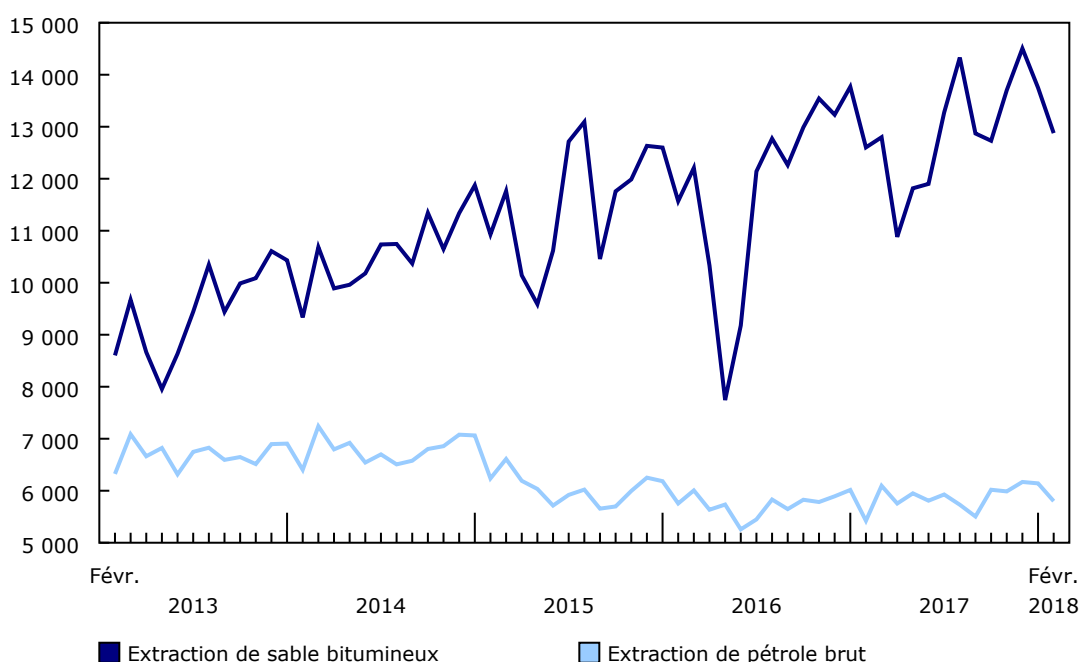
L'extraction de pétrole brut et l'extraction de sables bitumineux

En février, la production de pétrole brut (à l'exclusion des produits équivalents) s'est chiffrée à 18,7 millions de mètres cubes, en hausse de 3,6 % par rapport au même mois de l'année précédente. L'extraction de sables bitumineux (anciennement l'extraction de pétrole par des méthodes non classiques), qui comprend la production de pétrole brut bitumineux non valorisé et de pétrole brut synthétique, a augmenté de 2,2 % par rapport à l'année précédente pour atteindre 12,9 millions de mètres cubes. L'extraction de pétrole brut (anciennement l'extraction de pétrole par des méthodes classiques) léger, moyen et lourd a augmenté de 7,0 % pour se situer à 5,8 millions de mètres cubes.

Graphique 2

L'extraction de pétrole brut et l'extraction de sables bitumineux

milliers de mètres cubes



Note(s) : L'extraction de pétrole par des méthodes non classiques est maintenant désignée par extraction de sable bitumineux (conformément au SCIAN 2017). L'extraction de pétrole par des méthodes classiques est maintenant désignée par extraction de pétrole brut (conformément au SCIAN 2017).
Source(s) : Tableaux CANSIM [126-0001](#) et [126-0003](#).

Production provinciale

L'Alberta a produit 16,3 millions de mètres cubes de pétrole brut et de produits équivalents en février, en hausse de 4,6 % par rapport à l'année précédente. L'Alberta (80,7 %), la Saskatchewan (10,9 %) et Terre-Neuve-et-Labrador (5,9 %) étaient à l'origine de la majorité de la production canadienne de pétrole brut et de produits équivalents.

Utilisation de pétrole brut dans les raffineries

L'utilisation de pétrole brut dans les raffineries canadiennes a totalisé 7,8 millions de mètres cubes en février, en hausse de 3,5 % par rapport au même mois de l'année précédente. Le pétrole brut léger, moyen et lourd a représenté 65,8 % du total de la production, alors que le pétrole brut provenant des sables bitumineux a représenté les 34,2 % restants. Le pétrole brut léger et moyen (4,0 millions de mètres cubes) et le pétrole brut synthétique (2,2 millions de mètres cubes) ont été les principaux types de pétrole brut utilisés par les raffineries canadiennes.

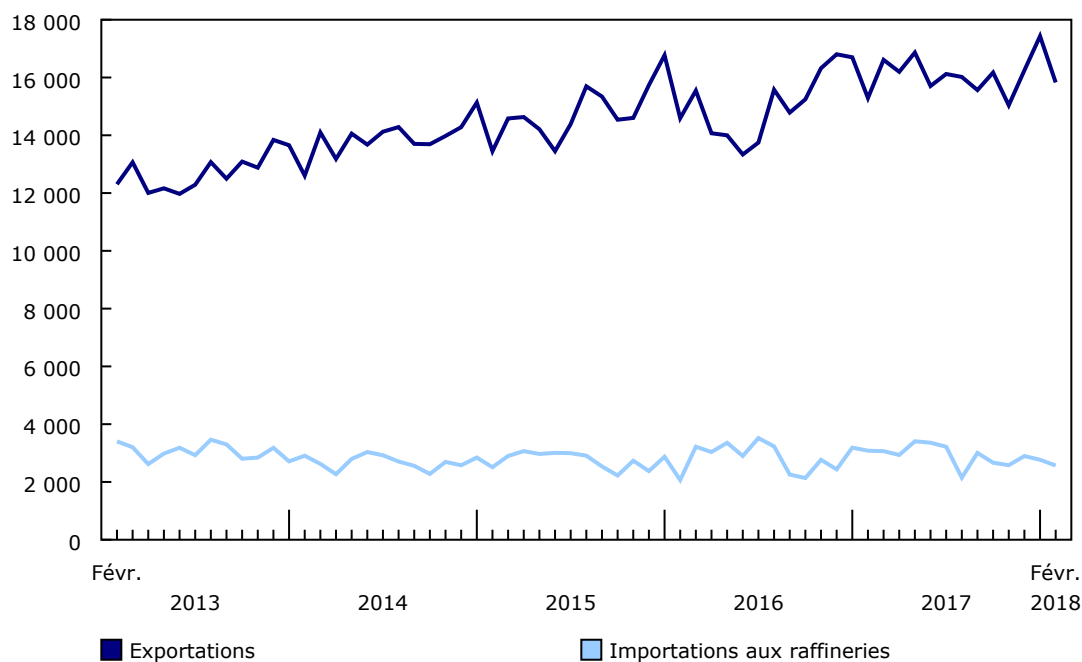
Exportations et importations

Les exportations de pétrole brut et de produits équivalents ont augmenté de 3,5 % pour s'établir à 15,8 millions de mètres cubes en février. La plus grande partie des exportations (86,6 %) a été transportée par pipelines aux États-Unis, tandis que les autres modes de transport (tels que la voie ferroviaire, les camions et la voie maritime) aux États-Unis en ont représenté 10,0 %. Les autres exportations (3,4 %) ont été acheminées à des pays autres que les États-Unis.

Les importations aux raffineries canadiennes, qui tendent à être instables, ont reculé de 16,6 % pour se chiffrer à 2,6 millions de mètres cubes.

Graphique 3 Exportations et importations de pétrole brut et de produits équivalents

milliers de mètres cubes



Source(s) : Tableaux CANSIM [126-0001](#) et [126-0003](#).

Stocks de clôture

Les stocks de clôture de pétrole brut et de produits équivalents se sont établis à 18,6 millions de mètres cubes en février, ce qui représente une baisse de 5,8 % par rapport au même mois de l'année précédente. Le total était réparti entre les transporteurs (-5,5 % pour atteindre 12,1 millions de mètres cubes), les raffineries (-7,4 % pour se fixer à 3,9 millions de mètres cubes), et les gisements et les usines (-4,6 % pour se fixer à 2,6 millions de mètres cubes).

Production de gaz naturel

La production de gaz naturel marchand au Canada s'est chiffrée à 13,5 milliards de mètres cubes en février, en hausse de 8,0 % par rapport au même mois de l'année précédente. La production de gaz naturel a été concentrée en Alberta (68,9 %) et en Colombie-Britannique (29,1 %).

Des renseignements supplémentaires sur le gaz naturel sont offerts dans le communiqué « [Transport, entreposage et distribution de gaz naturel](#) », diffusé dans *Le Quotidien* du 18 avril 2018.

Note aux lecteurs

Dès le mois de référence de janvier 2018, conformément avec la mise à jour de SCIAN 2017 ([SCIAN, 2017](#)), l'extraction de pétrole par méthodes classiques sera désignée comme étant de l'extraction de pétrole brut, tandis que l'extraction de pétrole par méthodes non classiques sera désignée comme extraction de sables bitumineux.

Les données sur le pétrole brut et les produits équivalents que l'on trouvait précédemment dans le tableau CANSIM 126-0001 figurent maintenant dans le tableau CANSIM 126-0003. Bien que le tableau CANSIM 126-0001 demeure accessible aux fins de référence, les utilisateurs doivent faire preuve de prudence lorsqu'ils comparent les estimations de l'ancien tableau CANSIM avec celles du nouveau tableau CANSIM.

Les renseignements sur les livraisons de pétrole brut et de produits équivalents aux raffineries selon la province et sur les exportations vers les États-Unis selon le district ont été abolis. De nouvelles données sur les importations, les exportations, les intrants relatifs aux raffineries canadiennes et les stocks ont été ajoutées au tableau CANSIM 126-0003.

Les données de janvier 2017 à janvier 2018 ont été révisées.

Le **pétrole brut et les produits équivalents** comprennent le pétrole brut lourd, moyen et léger, le pétrole brut synthétique, le pétrole brut bitumineux, le condensat et les pentanes plus.

Les données sur les exportations sont une combinaison de données provenant de l'Office national de l'énergie et de données d'enquête recueillies auprès des répondants.

Les données sur les importations comprennent les importations de pétrole brut par les raffineries et par d'autres établissements.

Le **total de gaz marchand** comprend les arrivages en provenance des champs gaziers, des réseaux de collecte de gaz et/ou des usines de gaz.

Le programme sur l'approvisionnement et l'utilisation de pétrole brut et de gaz naturel s'appuie sur les données des répondants et sur les données administratives fournies par les autorités fédérales, provinciales et territoriales responsables de la réglementation de la production dans leurs secteurs de compétence respectifs.

Données offertes dans CANSIM : tableaux [126-0003](#), [131-0002](#) et [131-0004](#).

Définitions, source de données et méthodes : numéro d'enquête [2198](#).

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 (STATCAN.infostats-infostats.STATCAN@canada.ca), ou communiquez avec les Relations avec les médias au 613-951-4636 (STATCAN.mediahotline-ligneinfomedias.STATCAN@canada.ca).