

Ressources naturelles
Canada

Natural Resources
Canada

Cahier d'information sur l'énergie

2025-2026

Canada



Ressources naturelles
Canada

Natural Resources
Canada

Cahier d'information sur l'énergie

2025-2026

Canada

Also available in English under the title: Energy Fact Book, 2025–2026

Le contenu de cette publication ou de ce produit peut être reproduit en tout ou en partie, et par quelque moyen que ce soit, sous réserve que la reproduction soit effectuée uniquement à des fins personnelles ou publiques, mais non commerciales, sans frais ni autre permission, à moins d'avis contraire.

On demande seulement :

- de faire preuve de diligence raisonnable en assurant l'exactitude du matériel reproduit;
- d'indiquer le titre complet du matériel reproduit et le nom de l'organisation qui en est l'auteur;
- d'indiquer que la reproduction est une copie d'un document officiel publié par Ressources naturelles Canada (RNCan) et que la reproduction n'a pas été effectuée en association avec RNCan ni avec l'appui de celui-ci.

La reproduction et la distribution à des fins commerciales sont interdites, sauf avec l'autorisation écrite de RNCan. Pour de plus amples renseignements, veuillez communiquer avec RNCan à copyright-droitdauteur@nrcan-rncan.gc.ca.

N° de cat. M136-1F (Imprimé)

M136-1F-PDF (en ligne)

ISSN 2370-3113

ISSN 2370-5035

© Sa Majesté le Roi du chef du Canada, représenté par le ministre de Ressources naturelles, 2025

Avant-propos

Le Cahier d'information sur l'énergie fournit **des statistiques et des analyses fiables et à jour** afin d'appuyer un dialogue fondé sur des données probantes au sujet du secteur de l'énergie au Canada.

Destiné à un large public, notamment aux administrations publiques, à l'industrie, au milieu universitaire, au personnel enseignant, aux médias et au grand public, **cet ouvrage vise à concilier profondeur technique et accessibilité.**

Le contenu couvre un vaste éventail d'indicateurs, dont la production et la consommation d'énergie, les prix et les échanges commerciaux, ainsi que les contributions économiques, les tendances technologiques et les répercussions environnementales, afin d'offrir un portrait d'ensemble du système énergétique canadien.

Le Cahier d'information sur l'énergie s'appuie sur l'expertise de Ressources naturelles Canada, de Statistique Canada, de la Régie de l'énergie du Canada et d'Environnement et Changement climatique Canada, et **bénéficie d'une collaboration continue entre des organismes fédéraux et provinciaux**, dans le cadre du **Centre canadien d'information sur l'énergie.**

Pour les définitions, la méthodologie et des notes sur la disponibilité et la comparabilité des données, voir les annexes. Pour toute question ou tout commentaire, veuillez écrire à **energyfacts-faitsenergetiques@nrcan-rncan.gc.ca**.

Table des matières

Introduction	vi
SECTION 1	1
Indicateurs clés sur l'énergie, l'économie et l'environnement	
SECTION 2	23
Investissement	
SECTION 3	39
Compétences, diversité et communautés	
SECTION 4	47
Efficacité énergétique	
SECTION 5	59
Énergie propre et carburants faibles en carbone	
SECTION 6	103
Pétrole, gaz naturel et charbon	
Annexe 1 : Notes méthodologiques	146
Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence	147
Annexe 3 : Abréviations	150
Annexe 4 : Sources	153

Introduction

Le Canada est un pays axé sur l'énergie. De l'hydroélectricité aux sables bitumineux, en passant par les énergies renouvelables émergentes, notre richesse de ressources a contribué à bâtir une économie résiliente, à relier nos communautés et à renforcer la sécurité énergétique, ici comme à l'étranger.

Aujourd'hui, le paysage énergétique est en pleine évolution. Le Canada innove dans la façon de produire, d'acheminer et d'utiliser l'énergie. L'électricité renouvelable poursuit sa croissance, portée par l'éolien et le solaire. Le pétrole et le gaz demeurent des piliers du bouquet énergétique, répondant aux besoins au pays comme à l'étranger, appuyés par des gains d'efficacité et des avancées opérationnelles dans la production et l'utilisation. Parallèlement les carburants propres prennent de l'essor, et des technologies telles que le captage et stockage du carbone, le stockage de l'énergie et l'électrification transforment les procédés industriels et les transports.

Ces changements s'inscrivent dans une transition énergétique mondiale - portée par le progrès technologique, l'évolution de la demande, les besoins d'accessibilité économique et la nécessité de préserver la compétitivité internationale. Grâce à sa géographie, à une main-d'œuvre qualifiée et à son engagement envers la recherche, le Canada est bien placé pour jouer un rôle de premier plan dans cette transition — en mettant à profit ses atouts régionaux, ses priorités, ses différents bouquets énergétiques et ses trajectoires économiques.

Des données fiables sont essentielles pour comprendre ces évolutions et saisir les possibilités qu'elles créent en matière d'innovation, d'investissement et de croissance économique à long terme. En présentant des faits et des indicateurs clés du système énergétique canadien dans un format clair et accessible, le Cahier d'information sur l'énergie demeure, depuis plus de quinze ans, une référence de confiance.

The background image shows an oil field with several pumpjacks (oil pumps) in operation. The pumpjacks are black and orange, and they are situated in a field with green trees in the background. The sky is clear and blue.

Section 6 : **Pétrole, gaz naturel et charbon**

Pétrole brut

Gaz naturel

Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

Produits pétroliers raffinés (PPRs)

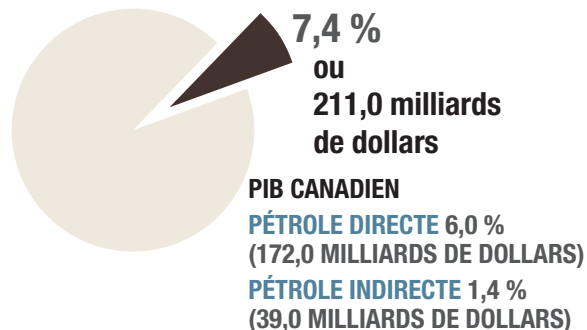
Charbon

Émissions de GES par les secteurs pétroliers

Le pétrole et l'économie

CONTRIBUTION AU PIB NOMINAL DU CANADA, 2024

PIB NOMINAL (% DE DOLLARS COURANTS)



- Dépenses en immobilisations (2024) : **57 milliards de dollars**
- Le secteur du pétrole et du gaz au Canada représente environ **30 %** des émissions de GES du pays.
- Exportations (2024) : **188 milliards de dollars** (26 % des exportations totales)

EMPLOIS, 2024

EMPLOIS DIRECTS : 189 700 EMPLOIS

Extraction de pétrole et de gaz :	78 100
Activités de soutien :	57 600
Exploration :	3 200
Transport et distribution de gaz naturel :	20 100
Transport de pétrole brut par pipeline :	5 800
Autres :	24 800

EMPLOIS INDIRECTS : 313 400 EMPLOIS

TOTAL : 503 100 EMPLOIS

Environ
11 300 Autochtones
sont employés dans
le secteur du pétrole



4^e plus grand producteur de pétrole
au monde

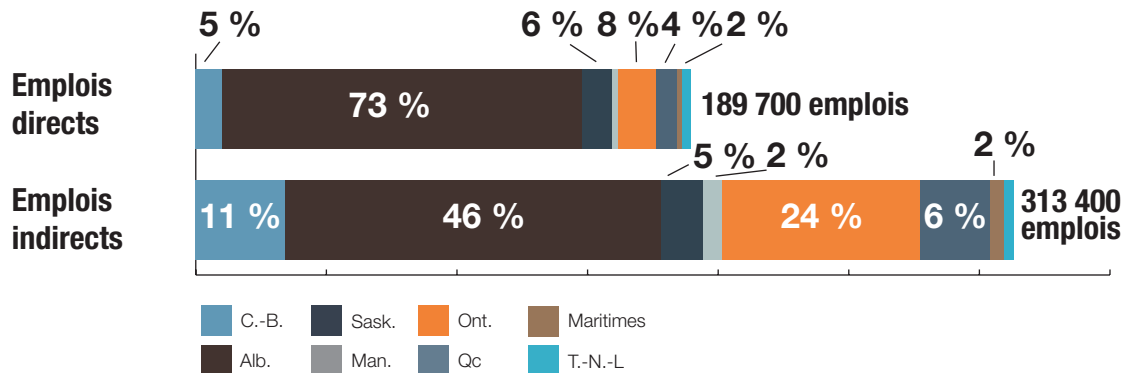
5^e plus grand producteur de gaz
au monde

La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimées publiées antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-i-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

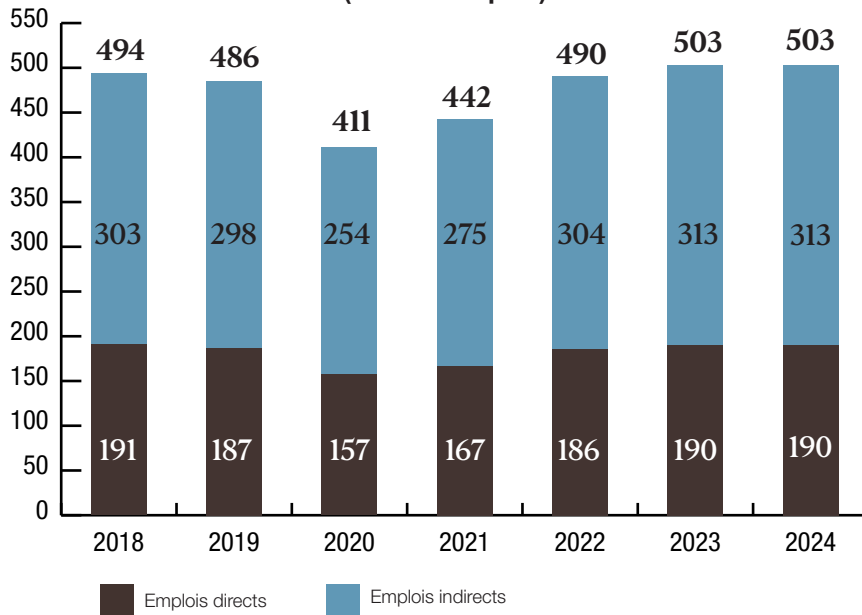
Alors que le secteur pétrolier du **Canada a directement employé 189 700 individus** en 2024, le secteur utilise des intrants provenant d'autres industries, créant des emplois indirects supplémentaires s'élevant à

313 400 dans la chaîne d'approvisionnement.

l'Alberta employait la plus grande part (46 %) des employés de la chaîne d'approvisionnement. Les provinces de la Ontario (24 %), Colombie-Britannique (11 %), Québec (8 %) et Saskatchewan (5 %) suivaient avec des parts importantes.

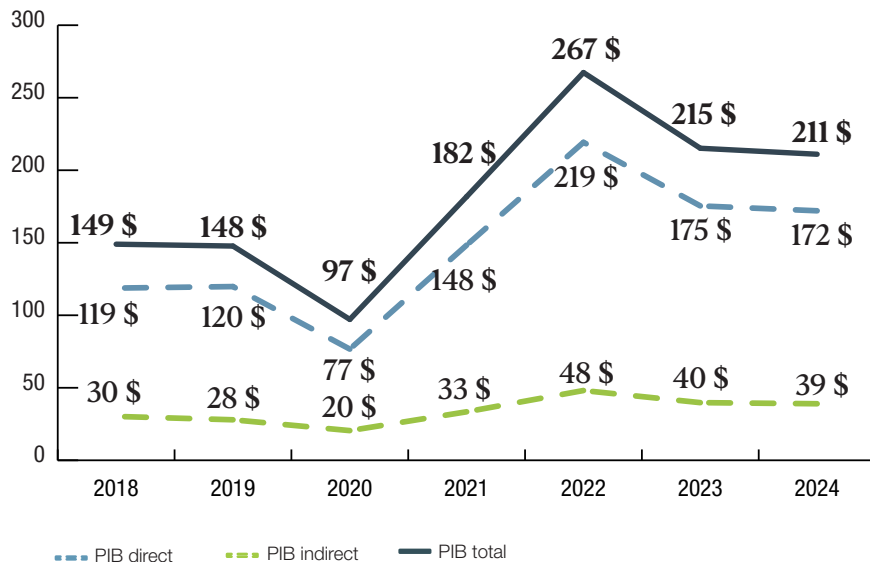


EMPLOI DANS LE SECTEUR PÉTROLIER (Milliers d'emplois)



La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoddc-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

PIB DU PETROLE (milliards de dollars canadiens)

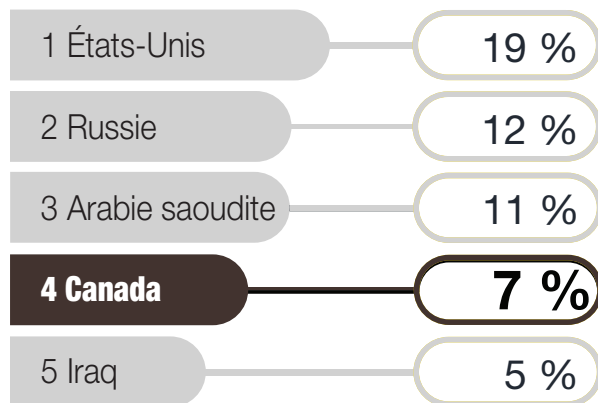


La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement. La contribution indirecte n'est pas comparable aux estimés publiés antérieurement en raison de révisions et d'un changement de méthodologie effectué par Statistique Canada. Pour obtenir des renseignements supplémentaires sur la méthode d'estimation de Statistique Canada, veuillez communiquer avec statcan.iadinfoaddci-dciinfoiad.statcan@statcan.gc.ca.

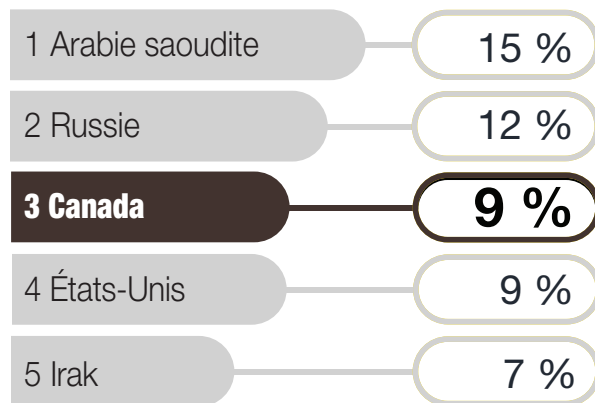
Pétrole brut

CONTEXTE INTERNATIONAL

Production mondiale* – 89,2 Mb/j
(2024)

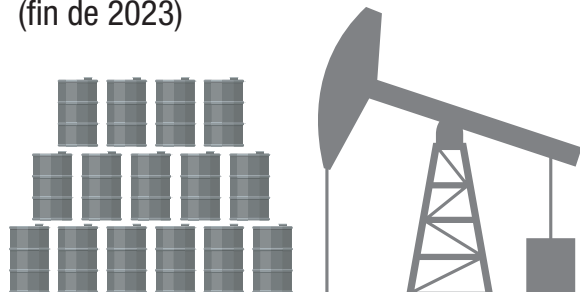


Exportations mondiales* – 45,3 Mb/j
(2023)



*Comprend le pétrole brut, les LGN, les additifs et autres hydrocarbures (incluant l'ajout d'additifs).

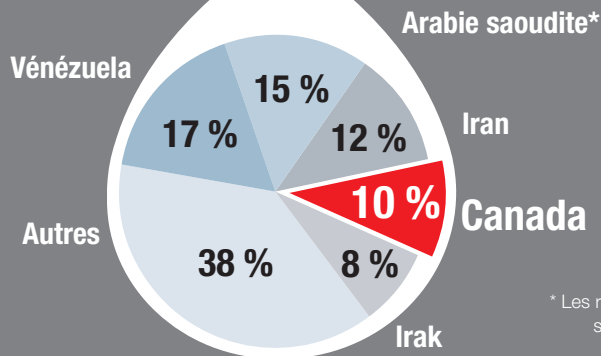
Réserves mondiales prouvées
1 768 milliards de barils
(fin de 2023)



Les réserves prouvées sont les réserves recouvrables pouvant être récupérées avec un degré de certitude élevé.



des réserves prouvées de pétrole
au Canada proviennent des
sables bitumineux

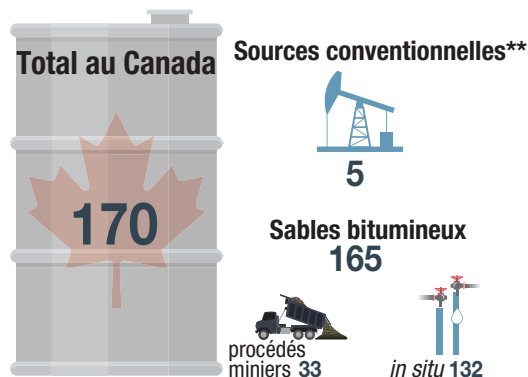


* Les réserves d'Arabie saoudite et du Koweït comprennent la « zone neutre » saoudi koweïtienne de 5 milliards de barils de réserves totales prouvées.

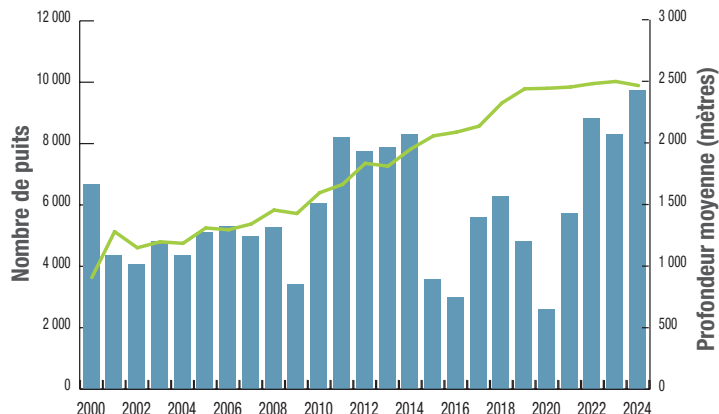
RESSOURCES AU CANADA

AUTRES RÉSERVES ÉTABLIES*

(milliards de barils, en date de décembre 2023)



NOMBRE ET PROFONDEUR MOYENNE DES PUIITS DE PÉTROLE RÉALISÉS DANS L'OUEST CANADIEN



* Réserves connues et récupérables dans les conditions économiques et technologiques actuelles. La somme des parties peut ne pas correspondre au total en raison de l'arrondissement.

** Les réserves comprennent également les réserves prouvées de pentanes et homologues supérieurs (équivalent de pétrole brut rattaché à la production pétrolière).

■ Puits terminés

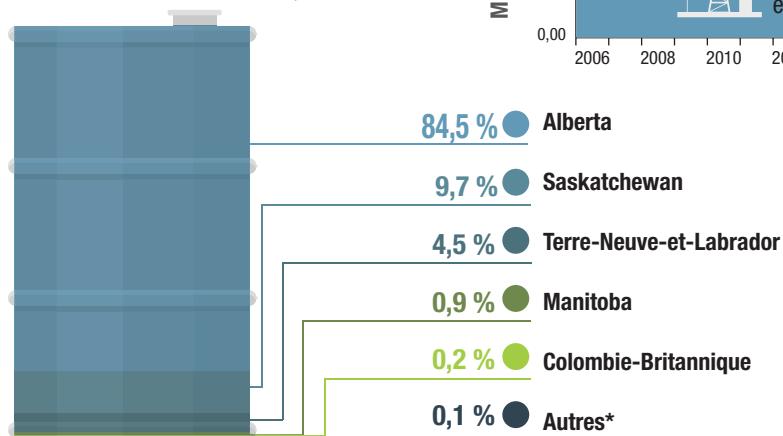
— Profondeur moyenne

PRODUCTION CANADIENNE

Depuis 2010, la production des sables bitumineux a surpassé celle du pétrole classique.

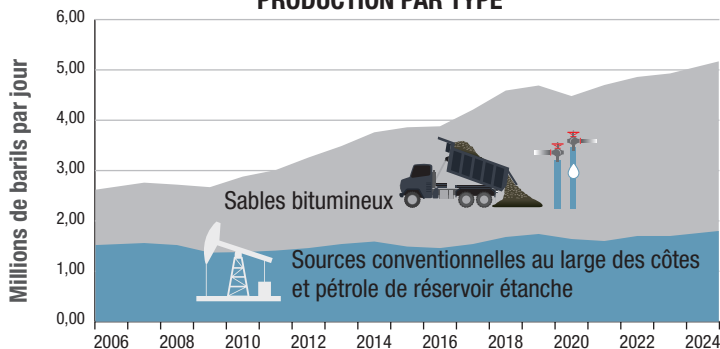
En 2024, la production de sables bitumineux s'élevait à **3,4 Mb/j** par rapport à **1,8 Mb/j** d'autre pétrole.

PRODUCTION PAR PROVINCE, 2024



* Autres : Nouvelle-Écosse, Ontario et Territoires du Nord-Ouest.

PRODUCTION PAR TYPE

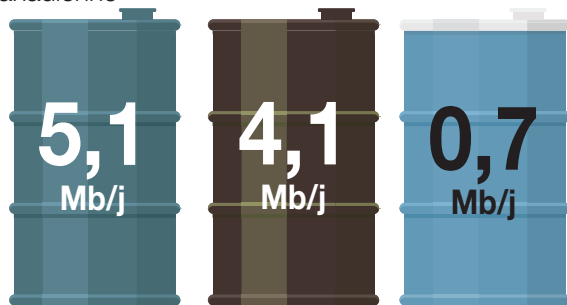


L'OFFRE ET LA DEMANDE AU CANADA* (2024)

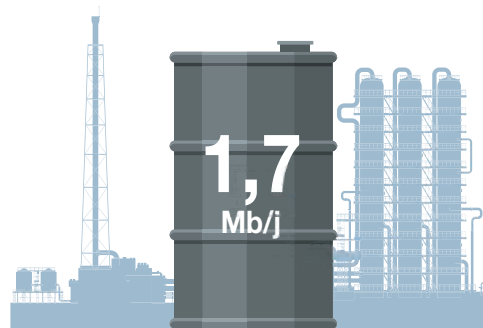
Production
canadienne

Exportations

Importations



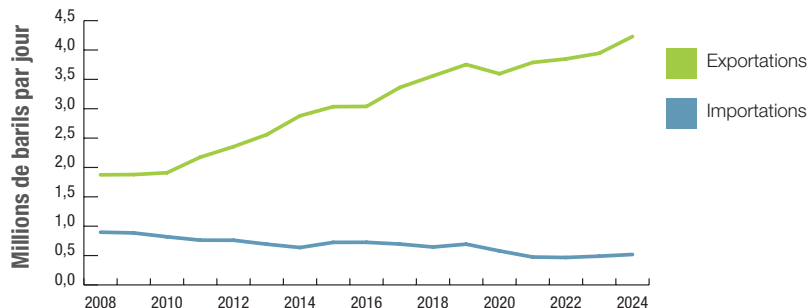
* Comprend les condensats et les pentanes et homologues supérieurs.



**PÉTROLE BRUT LIVRÉ AUX
RAFFINERIES CANADIENNES**

COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DE PÉTROLE BRUT



SABLES BITUMINEUX

Dépenses en immobilisations d'environ
379 milliards de dollars jusqu'à
présent, dont **13,3 milliards** en 2024



DES RÉSERVES PROUVÉES DU CANADA



**DE LA PRODUCTION PÉTROLIÈRE
CANADIENNE EN 2024 OU 3,4 Mb/j**

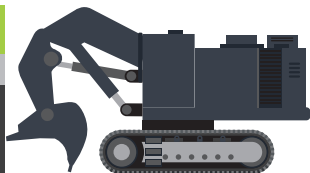
VALORISATION DU BITUME

- Le bitume brut extrait des sables bitumineux peut être transporté vers des installations de valorisation qui le traitent pour en faire un brut plus léger appelé « pétrole brut synthétique ».
- En 2024, **41 %** du bitume brut produit a été envoyé en Alberta à des fins de valorisation.
- Syncrude, Suncor, Shell, Canadian Natural Resources, Husky et Nexen-CNOOC comptent parmi les principales sociétés de valorisation.
- Capacité totale de valorisation au Canada : **1,3 Mb/j**
- Le bitume peut aussi être mélangé à des diluants (p. ex. des condensats) et vendu directement aux raffineries pouvant traiter les pétroles plus lourds.

MÉTHODE DE FORAGE

Processus : Les compagnies utilisent des camions et des pelles pour extraire les sables bitumineux du sol. Les sables bitumineux sont ensuite transportés vers des usines d'extraction où le bitume est séparé du sable à l'aide de vapeur. Les résidus sont ensuite pompés dans des bassins de décantation.

En 2024, **sept projets miniers en Alberta** produisaient **1 715 kb/j** : projet minier Syncrude (**365 kb/j**), mine de base de Suncor (**262 kb/j**), mine Horizon de CNRL (**282 kb/j**), projet de sables bitumineux Athabasca – Muskeg River (**188 kb/j**), mine Jackpine (**142 kb/j**), mine Kearl de la Pétrolière Impériale (**300 kb/j**) et Fort Hills (**176 kb/j**).



↑
formations d'une profondeur
de 75 mètres ou moins
↓

48 %

DE LA PRODUCTION
ACTUELLE

ENVIRON
20 %

DES RESSOURCES DE
SABLES BITUMINEUX

MÉTHODE *IN SITU*

Processus : Forage de puits verticaux ou horizontaux pour injection de vapeur pour faciliter l'écoulement du pétrole.

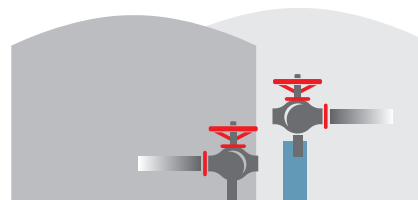
Plus de 20 projets en Alberta : Les projets les plus importants en date de 2024 sont les projets Firebag et MacKay River (Suncor) à **266 kb/j**, Christina Lake (Cenovus) à **234 kb/j**, Foster Creek (Cenovus) à **194 kb/j** et Cold Lake (Imperial Oil) à **150 kb/j**.



PRODUCTION ACTUELLE



DES RESSOURCES DE
SABLES BITUMINEUX

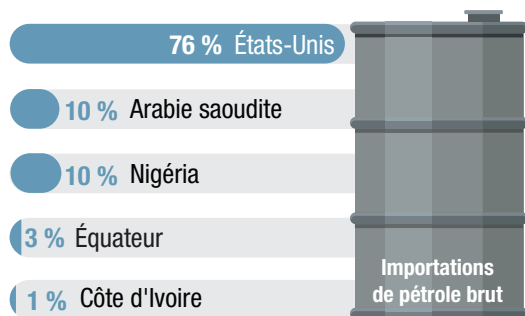


formations d'une profondeur
supérieure à 75 mètres

Injection
de vapeur

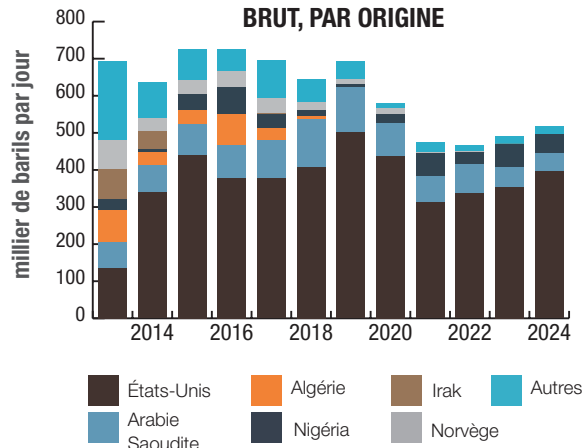
Pétrole

En 2024, les importations canadiennes de pétrole brut ont provenu de nombreux pays, y compris :

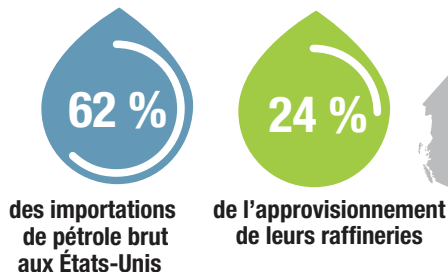


Au cours des dernières années, les États-Unis sont devenus le principal fournisseur de pétrole brut importé du Canada.

IMPORTATIONS CANADIENNES DE PÉTROLE BRUT, PAR ORIGINE



En 2024, le Canada était le plus important **fournisseur étranger de pétrole brut** des États-Unis, comptant



a exporté

4,0Mb/j vers les



représentant

96 %

de toutes les exportations canadiennes de pétrole brut

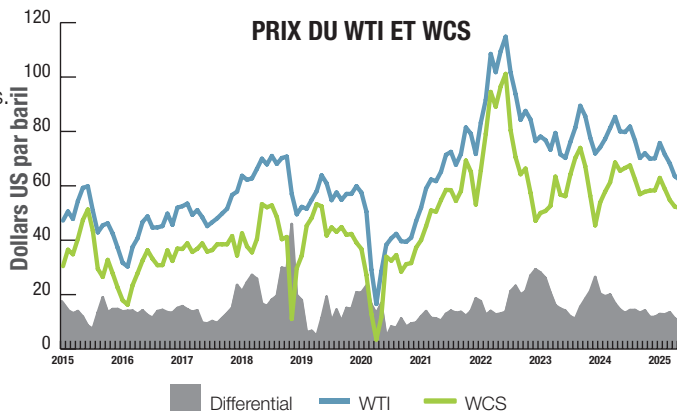
PRIX

WEST TEXAS INTERMEDIATE (WTI) ET WESTERN CANADIAN SELECT (WCS)

- Le WTI est un prix de référence pour le pétrole brut léger livré à Cushing, en Oklahoma (un carrefour pipelinier important) et est utilisé comme prix de référence pour le pétrole brut d'Amérique du Nord. Le WTI est la base des contrats à terme sur le pétrole sur le NYMEX.
- Le WCS est un prix de référence pour le pétrole brut lourd (p. ex., le bitume fluidifié) livré à Hardisty, en Alberta. Le WCS est représentatif du prix du pétrole provenant des sables bitumineux.

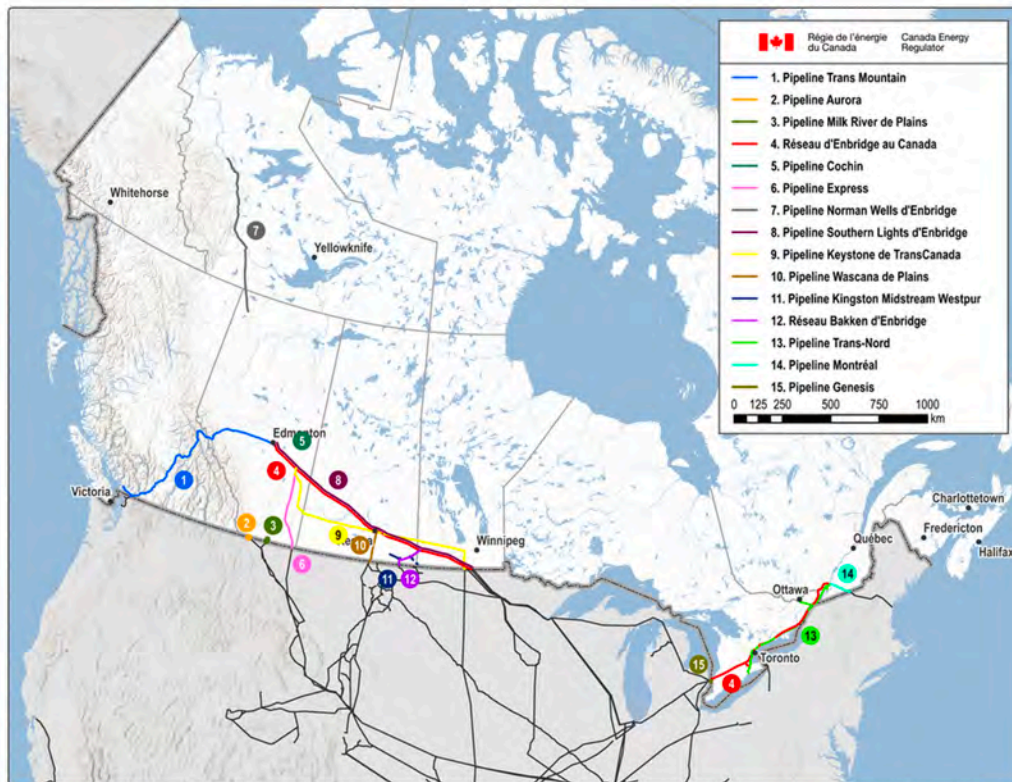
LE DIFFÉRENTIEL WCS-WTI

- Le WCS est généralement vendu à un prix inférieur au WTI en raison des différences de qualité et de coûts de transport. Le brut lourd est plus difficile à traiter et nécessite un équipement spécialisé dans les raffineries.
- Le différentiel entre le WCS et le WTI est en moyenne entre 10 et 15 dollars US le baril. Toutefois, au cours de l'automne 2018, l'écart a atteint un niveau record de plus de 50 USD par baril en raison d'une capacité pipelinère insuffisante.
- Dans le deuxième trimestre de 2020, les prix du pétrole brut ont chuté en raison de l'effondrement de la demande causée par la pandémie mondiale. Les raffineries américaines ont drastiquement réduit leurs activités et leurs commandes de pétrole brut lourd canadien.



- À partir du T3 2020, l'assouplissement des mesures de confinement a conduit à une reprise de la demande et à une hausse des prix qui a duré tout au long de 2021, s'accroissant au cours du premier semestre de 2022 à la suite de l'invasion russe de l'Ukraine. Après avoir atteint un sommet en juin 2022, les prix ont suivi une tendance à la baisse en raison de l'augmentation des stocks mondiaux et des préoccupations concernant le ralentissement de la demande dans un contexte de hausse des taux d'intérêt.

PRINCIPAUX PIPELINES RÉGLEMENTÉS PAR LA REC

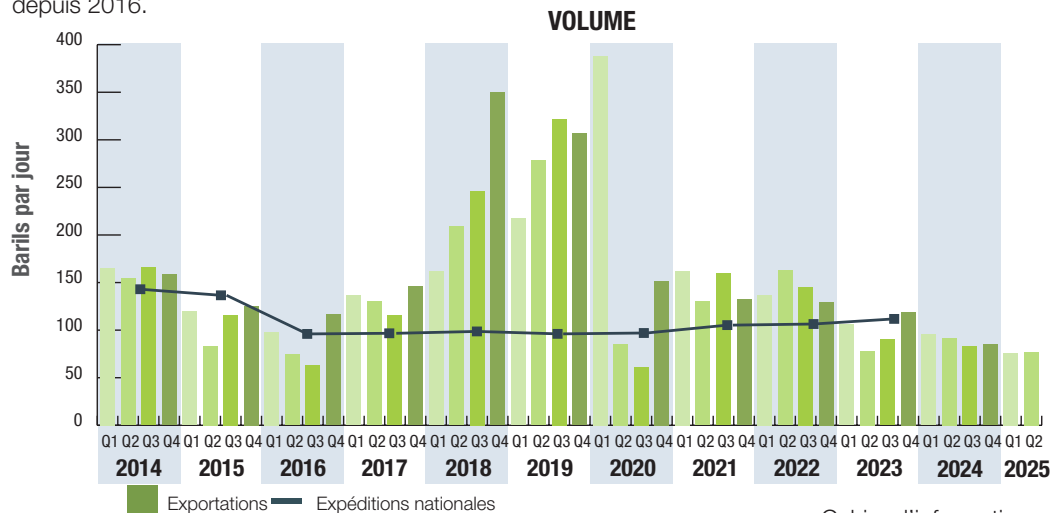


PÉTROLE BRUT PAR VOIE FERRÉE

Au cours de la dernière décennie, les expéditions de pétrole par chemin de fer ont fortement varié, sous l'effet des fluctuations des prix mondiaux du pétrole et de la capacité de transport disponible. Les exportations ont chuté de façon marquée en 2015-2016 dans un contexte de baisse des prix, puis ont bondi en 2018, les contraintes touchant les pipelines dans l'Ouest canadien ayant entraîné un recours accru au transport ferroviaire.

Les exportations ont atteint un sommet de 412 Mb/j en février 2020, juste avant qu'un repli des prix lié à la pandémie entraîne une forte baisse des volumes. Bien que les exportations aient brièvement rebondi, elles se sont depuis stabilisées à des niveaux inférieurs aux sommets précédents.

Les expéditions nationales de mazout et de pétrole brut, quant à elles, sont demeurées relativement stables depuis 2016.

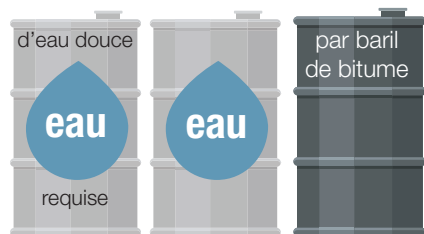


SABLES BITUMINEUX : CONSIDÉRATIONS ENVIRONNEMENTALES

EAU

Extraction minière :

2,1 barils

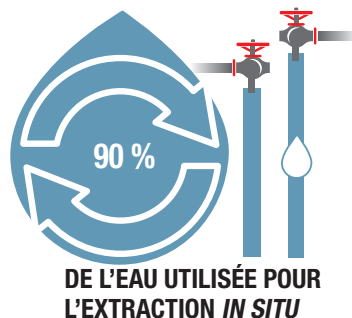
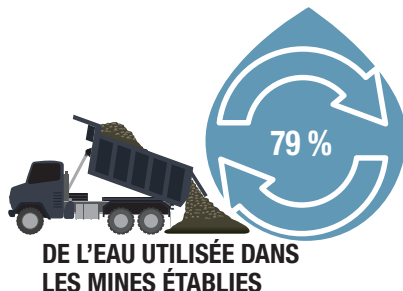


Extraction *in situ* : en moyenne

0,15 baril



Les exploitants des sables bitumineux recyclent environ



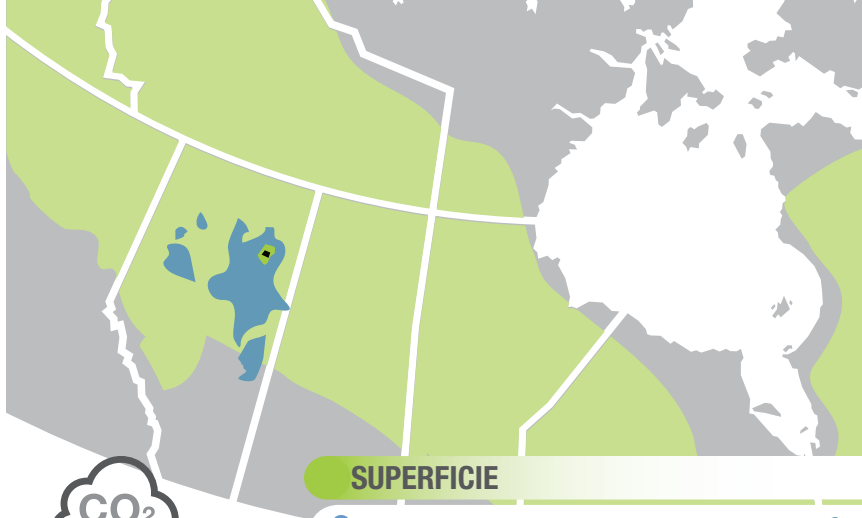
GAZ À EFFET DE SERRE

13 % des émissions totales de GES au Canada en 2023 et **0,18 %** des émissions mondiales en 2022

De 2000 à 2023, l'intensité des émissions par baril a diminué de



en raison des **améliorations technologiques et de l'efficacité énergétique**, de la réduction des émissions de gaz d'échappement et de la réduction du pourcentage de bitume brut transformé en pétrole brut synthétique.



- Superficie des sables bitumineux **142 200 km²**
- Superficie minière exploitée **4 800 km²**
- Superficie minière exploitable **953 km²**
- Bassins de résidus **257 km²**

En comparaison :

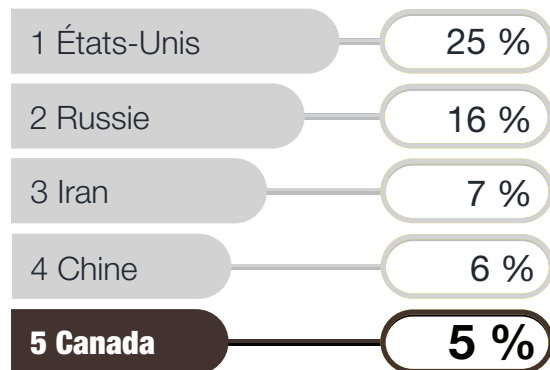
- Superficie totale du Canada **10 000 000 km²**
- Forêt boréale canadienne **2 700 000 km²**

Gaz naturel

CONTEXTE INTERNATIONAL

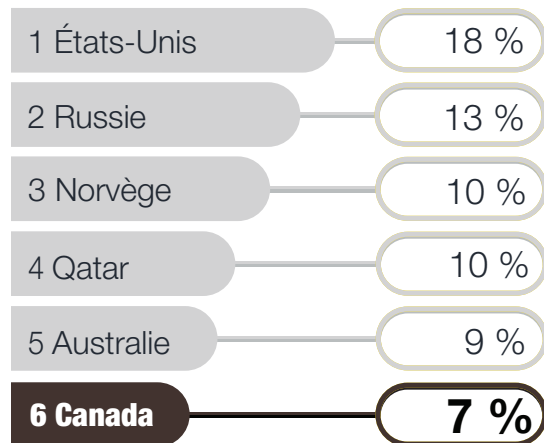
Production mondiale – 413 Gpi³/j

(11,7 Gm³/j) (2024, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

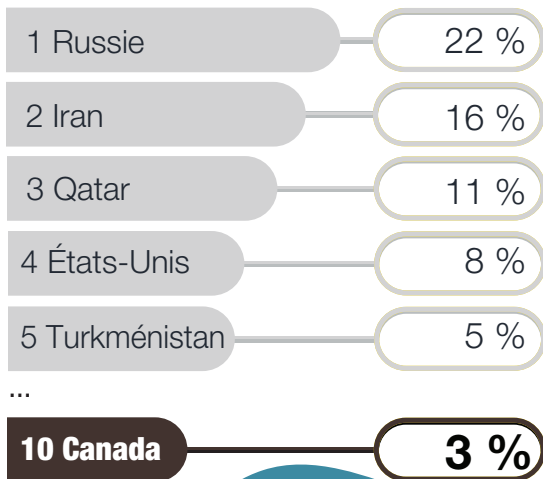


Exportations mondiales – 119 Gpi³/j

(3,4 Gm³/j) (2024, DONNÉES PRÉLIMINAIRES)

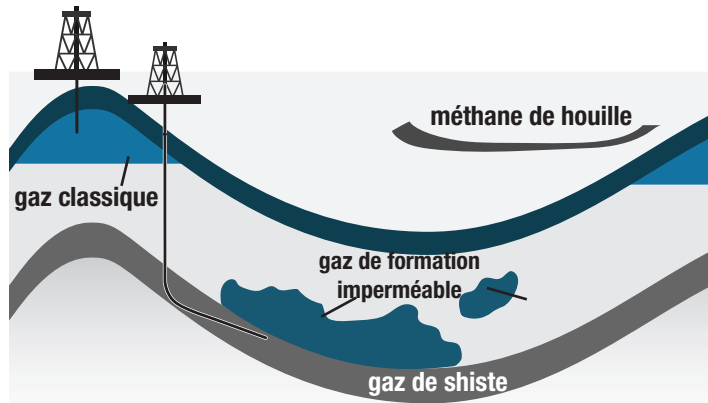
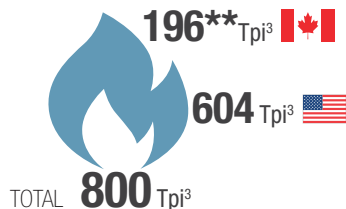


Réserves mondiales prouvées – 7 604 Tpi³ (215 Tm³) (Début de 2024)



RESSOURCES AU CANADA ET AUX ÉTATS-UNIS

RÉSERVES PROUVÉES* (Début de 2024)



RESSOURCES COMMERCIALISABLES ET TECHNIQUEMENT RÉCUPÉRABLES*

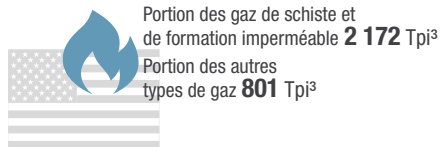
Canada, total fin de

l'année 2023 **1 368 Tpi³**



États-Unis, total, fin de

l'année 2020 **2 973 Tpi³**



Total mondial, fin de l'année 2022 **28 358 Tpi³**



* Veuillez consulter *Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence* pour les définitions des réserves prouvées et des ressources récupérables.

** Une approximation de RNCan fondée sur les données disponibles publiquement en date d'août 2025.

MARCHÉ CANADA – ÉTATS-UNIS (2024)

Le marché canadien du gaz naturel est fortement intégré au marché américain, surtout en raison de l'emplacement des bassins d'approvisionnement et des centres de consommation, de l'accessibilité aux infrastructures de transport et des accords commerciaux qui existent entre les deux pays. Ces facteurs permettent aux consommateurs et aux distributeurs des deux pays d'accéder librement aux fournisseurs de gaz naturel les plus abordables.

Production commercialisable moyenne, Canada 18,8 Gpi³/j (0,53 Gm³/j)



10 % sources classiques

90 % sources non classiques*

Production commercialisable moyenne, É.-U. 103,2 Gpi³/j (2,92 Gm³/j)



6 % sources classiques

94 % sources non classiques*

* Les sources non classiques comprennent le gaz de formation imperméable, le méthane de houille et le gaz de schiste.



Production Canada – États-Unis

122,0 Gpi³/j (3,46 Gm³/j)

Importations de GNL



39 Mpi³/j 

45 Mpi³/j 

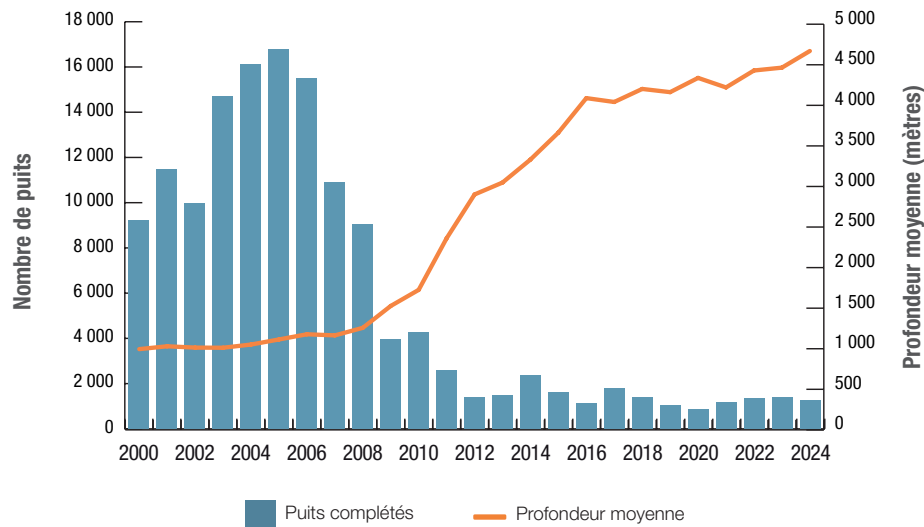
Exportations de GNL



3 Mpi³/j 

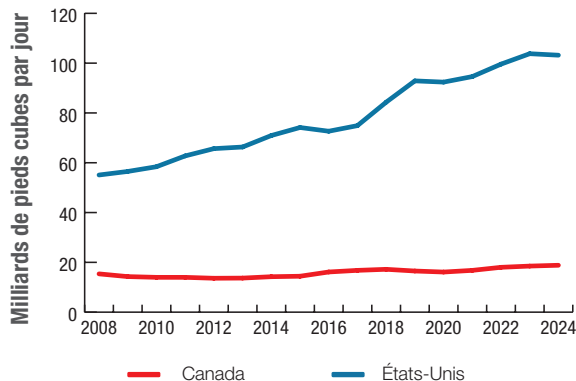
11 932 Mpi³/j 

NOMBRE ET PROFONDEUR MOYENNE DES PUIITS DE GAZ NATUREL RÉALISÉS DANS L'OUEST CANADIEN

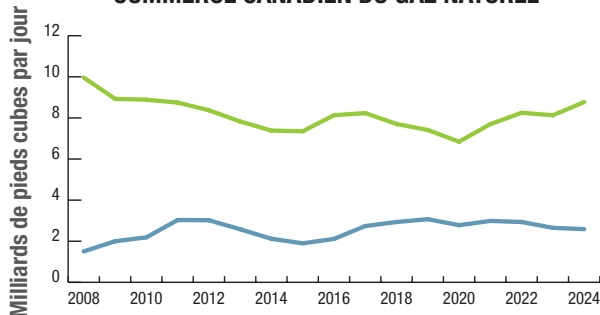


Alors que la production canadienne de gaz naturel est demeurée relativement stable et que le nombre de puits a connu une baisse, la productivité des puits a cependant augmenté avec le temps. Cette augmentation reflète le recours accru aux techniques de forage horizontal et au prolongement des puits.

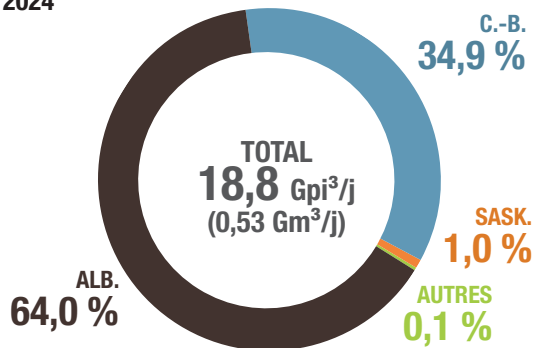
PRODUCTION COMMERCIALISABLE DE GAZ NATUREL AU CANADA ET AUX ÉTATS-UNIS



COMMERCE CANADIEN DU GAZ NATUREL



PRODUCTION COMMERCIALISABLE PAR PROVINCE, 2024



Exportations canadiennes
vers les É.-U.



Importations canadiennes des É.-U.



- En raison des quantités élevées de gaz naturel dans le nord-est des États-Unis et la courte distance à parcourir pour transporter le gaz naturel à partir des bassins d'approvisionnement jusqu'aux consommateurs, les importations de gaz naturel depuis les États-Unis vers l'est du Canada sont en hausse.
- Les exportations de gaz naturel provenant du Canada vers l'ouest et le Midwest des É.-U. sont toujours importantes.
- Depuis 2009, le Canada importe du gaz naturel liquéfié (GNL) d'autres pays via le terminal GNL Canaport à Saint John, N.-B.
- Depuis 2017, le Canada exporte également de petites quantités de GNL vers d'autres pays via le port de Vancouver, C.-B.



Les exportations canadiennes sont en grande partie destinées vers le marché des États-Unis.



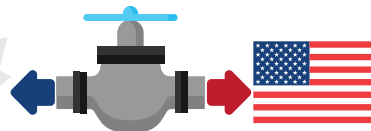
Ceci représente **99 %** des importations et **9 %** des besoins de consommation des États-Unis.

La valeur des exportations canadiennes nettes (exportations moins importations) s'élevait à **6,3 milliards de dollars** en 2024.

Le gaz naturel des États-Unis représente

98 %
des importations et
16 %

des besoins de consommation du Canada.



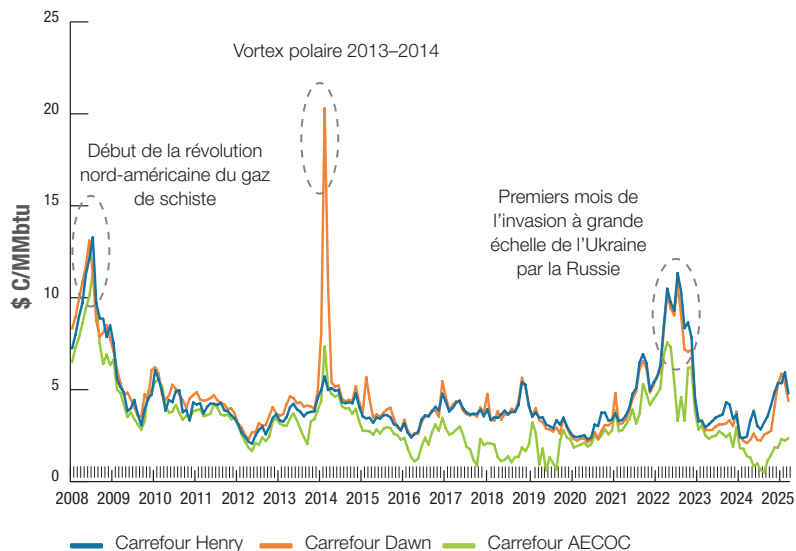
PRIX EN AMONT

Le carrefour AECO est le principal centre d'échange de gaz naturel au Canada et le prix AECO sert de prix de référence pour le commerce en gros du gaz naturel de l'Alberta.

PRIX AECO

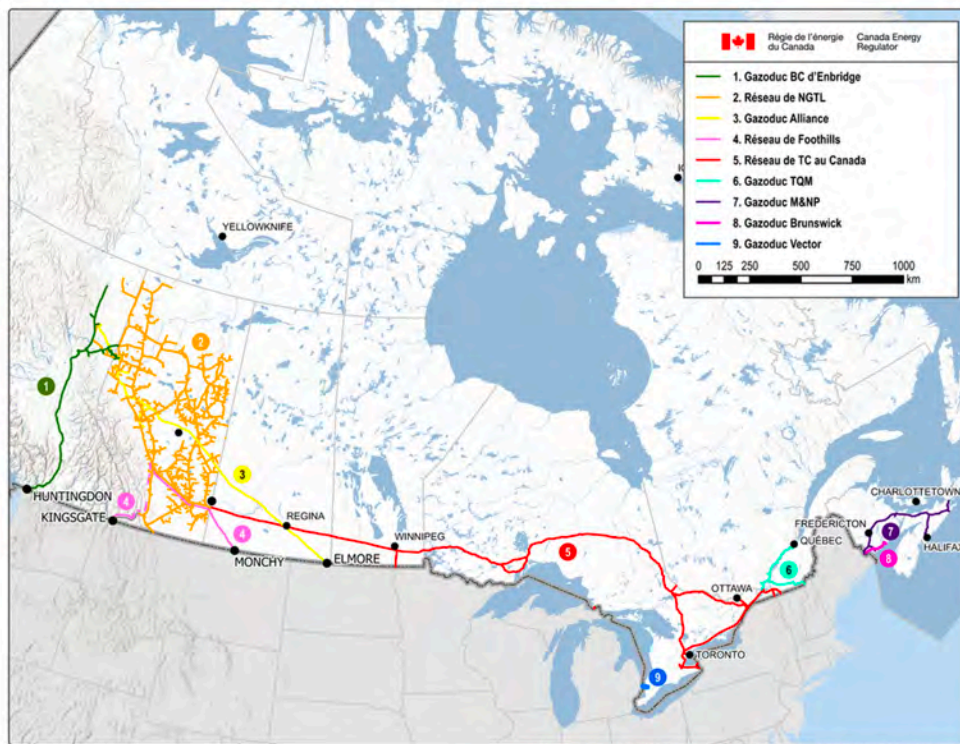
Moyenne : 2009-2016	3,38 \$/MMbtu
Moyenne : 2017	2,20 \$/MMbtu
Moyenne : 2018	1,53 \$/MMbtu
Moyenne : 2019	1,80 \$/MMbtu
Moyenne : 2020	2,24 \$/MMbtu
Moyenne : 2021	3,64 \$/MMbtu
Moyenne : 2022	5,43 \$/MMbtu
Moyenne : 2023	2,64 \$/MMbtu
Moyenne : 2024	1,39 \$/MMbtu

PRIX AU COMPTANT MENSUELS MOYENS DU GAZ NATUREL



TRANSPORT

GAZODUCS RÉGLEMENTÉS PAR LA REC



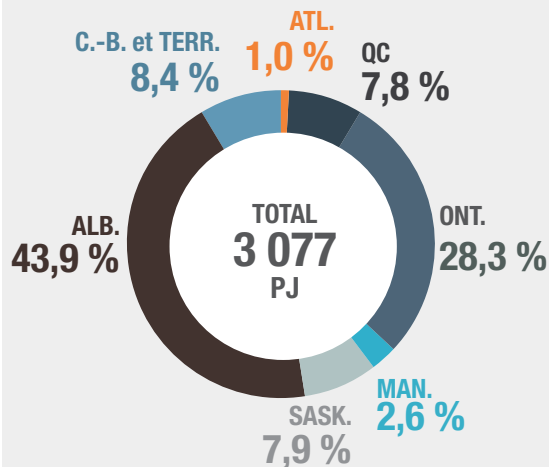
Extrait d'une cartographie graphique fournie à titre d'information générale seulement. Carte produite par la Régie de l'énergie du Canada, décembre 2020.

CONSUMMATION DE GAZ NATUREL

UTILISATION FINALE DU GAZ NATUREL PAR SECTEUR, 2022

Secteur	Utilisation de l'énergie (PJ)	Utilisation de l'énergie (Gpi ³ /j)	Pourcentage du total
Résidentiel	673,3	1,75	21,9 %
Commercial	608,6	1,58	19,8 %
Industriel	1740,6	4,52	56,6 %
Transports	4,8	0,01	0,2 %
Agricole	49,8	0,13	1,6 %
Total	3 007,1	7,99	100 %

CONSUMMATION DE GAZ NATUREL PAR PROVINCE, 2022

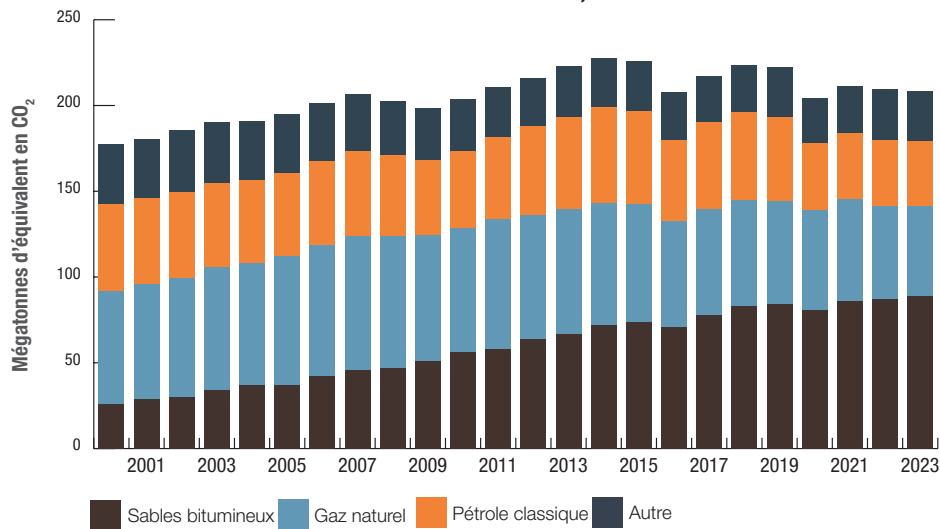


PLEINS FEUX SUR LE PÉTROLE ET LE GAZ

Les émissions de GES liées à la production de pétrole et de gaz **ont augmenté de 17 % entre 2000 et 2023**, principalement en raison de l'augmentation de la production de sable bitumineux, surtout l'extraction in situ.

Au cours de cette période, les émissions liées à la production de sable bitumineux a **plus que triplé** tandis que les émissions liées au pétrole classique et au gaz naturel ont **diminué de 23 %**.

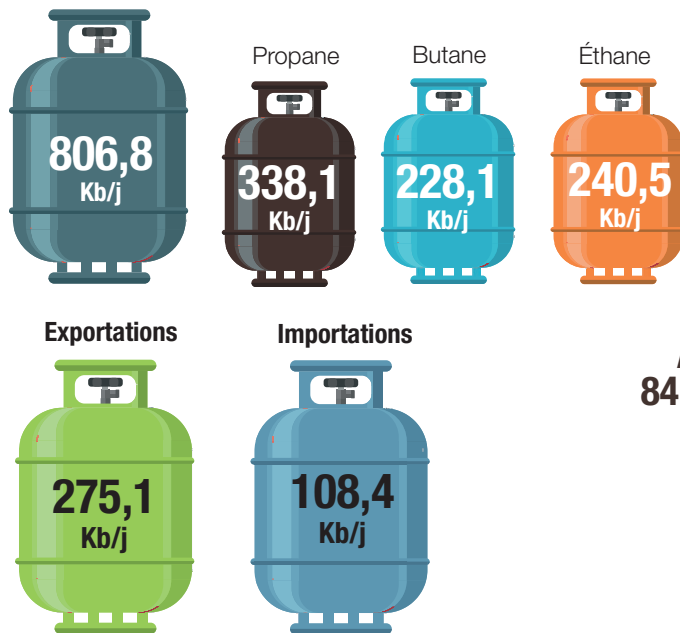
**ÉMISSIONS DE GES PAR LES SECTEURS PÉTROLIER
ET GAZIER AU CANADA, 2000-2023**



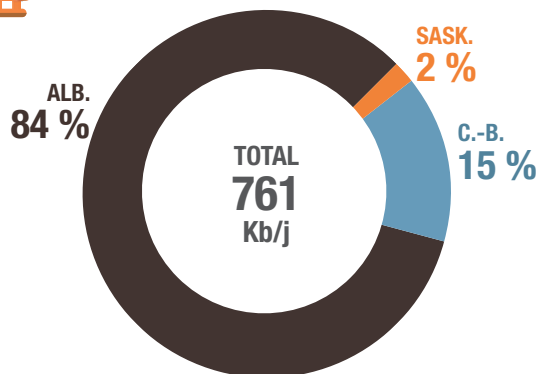
Liquides de gaz d'hydrocarbures (LGHs)

L'OFFRE ET LA DEMANDE* (2024)

Production canadienne



PRODUCTION DE LGN DES USINES DE TRAITEMENT DU GAZ PAR PROVINCE (2024)



*Ne comprend pas les condensats et les pentanes et homologues supérieurs, lesquels sont inclus dans le pétrole brut, mais comprend les GPL produits par les raffineries. Une partie de la production des raffineries a été estimée pour des raisons de confidentialité.

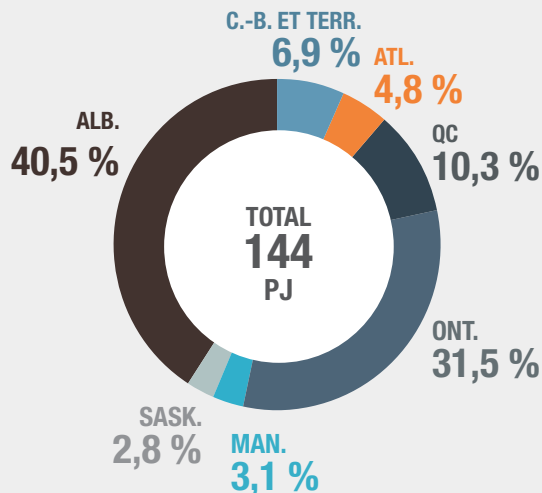
UTILISATION DE L'ÉNERGIE PROVENANT DE LIQUIDES DE GAZ NATUREL

LA CONSOMMATION TOTALE D'ÉNERGIE TIRÉE DES
LIQUIDES DE GAZ NATUREL S'ÉLEVAIT À 144 PJ EN 2022.

Secteur	Utilisation de l'énergie* (PJ)	Pourcentage du total
Résidentiel	16,7	11,6 %
Commercial	38,0	26,4 %
Industriel	67,4	46,9 %
Transports	11,9	8,3 %
Agricole	9,8	6,8 %
Total	143,8	100 %

* Consommation d'énergie secondaire

CONSOMMATION D'ÉNERGIE TIRÉE
DES LIQUIDES DE GAZ NATUREL PAR
PROVINCE, 2022



Produits pétroliers raffinés (PPRs)

RAFFINERIES DE PÉTROLE

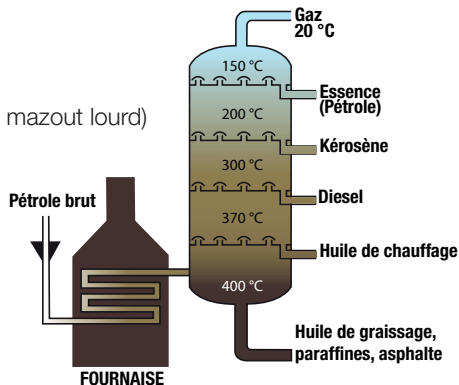
Les raffineries de pétrole transforment le pétrole brut en divers produits pétroliers raffinés (PPRs, p. ex. lessence et le diesel). D'autres installations, comme les usines d'asphalte, les usines de lubrifiants, les installations de valorisation et certaines usines pétrochimiques, transforment également le pétrole brut afin de produire une gamme restreinte de produits particuliers.

ACTIVITÉS DES RAFFINERIES

- **Distillation du pétrole brut** : séparation des produits du pétrole brut par chauffage
- **Traitement supplémentaire** : p. ex. craquage catalytique, reformage, cokage
- **Mélange de produits** : les PPR d'utilisation finale sont habituellement mélangés à des additifs ou à des carburants renouvelables

PRODUCTION DES RAFFINERIES

- Carburants de transport (essence, diesel, carburants d'aviation, mazout lourd)
- Huile de chauffage
- Gaz de pétrole liquéfié (propane et butane de raffineries)
- Matières premières pétrochimiques
- Autres produits (p. ex. kérosène, huiles de graissage, graisses lubrifiantes, paraffines, asphalte)

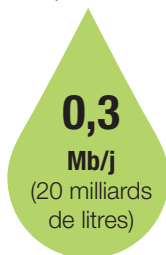


L'OFFRE ET LA DEMANDE* (2024)

Production nette
canadienne



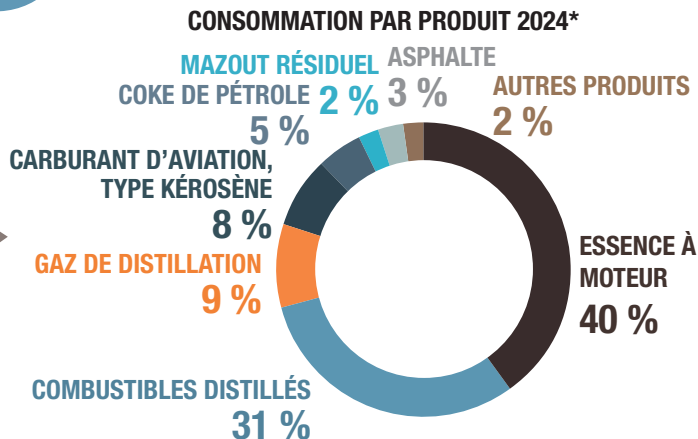
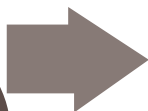
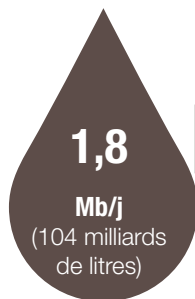
Exportations



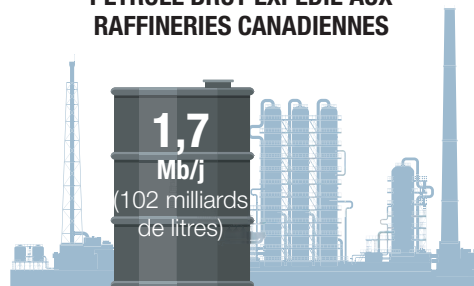
Importations



Consommation au Canada



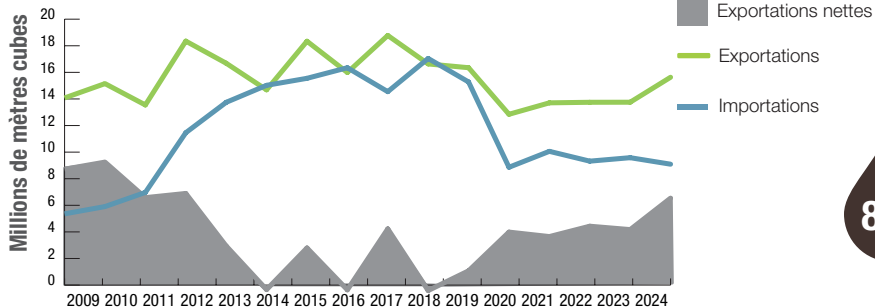
**PÉTROLE BRUT EXPÉDIÉ AUX
RAFFINERIES CANADIENNES**



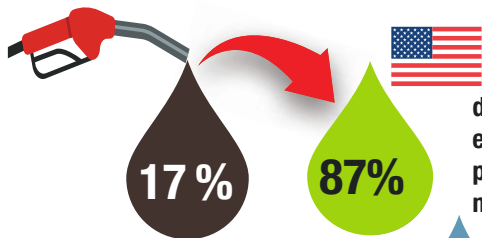
* Certaines parts de produits sont fondées sur les estimations de Ressources naturelles Canada.

COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DES PRINCIPAUX PRODUITS PÉTROLIERS RAFFINÉS



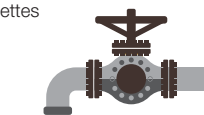
Essentiellement de l'essence à moteur, du diesel, du carburacteur, du mazout et du kérosène



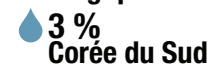
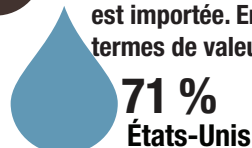
de la valeur en dollars des exportations canadiennes de produits pétroliers raffinés sont destinées au marché des États-Unis



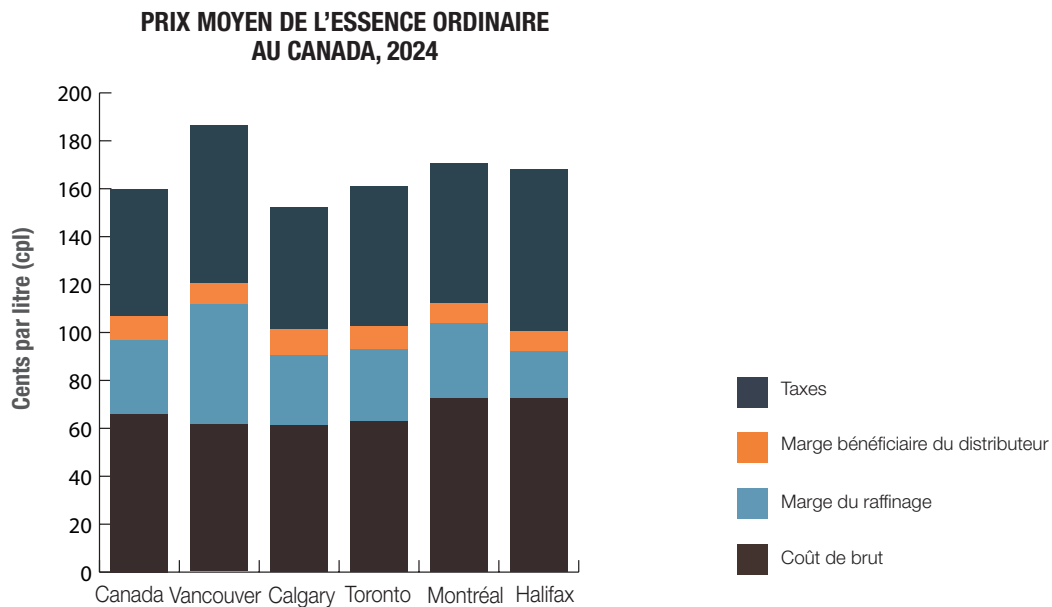
des importations américaines proviennent du Canada



de la consommation canadienne totale est importée. En termes de valeur :



PRIX DE DÉTAIL



CAPACITÉ DES RAFFINERIES

RAFFINERIES DE PÉTROLE CANADIENNES PAR NOMBRE ET PAR CAPACITÉ*, 2023

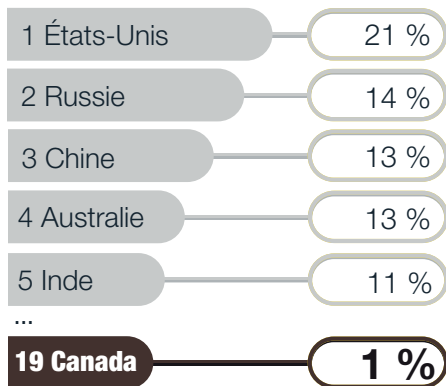
Province	Raffinerie de pétrole		Usines d'asphalte		Usines de lubrifiant (utilisant du pétrole brut comme matière première)		Total	
	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité	Nombre	Capacité
Alberta	4	530	-	-	-	-	4	530
Colombie-Britannique	2	67	-	-	-	-	2	67
Nouveau-Brunswick	1	320	-	-	-	-	1	320
Ontario	4	393	-	-	1	16	5	409
Québec	2	372	-	-	-	-	2	372
Saskatchewan	1	135	2	52	-	-	3	187
Total	14	1 817	2	52	1	16	17	1 885

* Les capacités sont en kb/j. La raffinerie Come by Chance à Terre-Neuve-et-Labrador est en voie d'être convertie en raffinerie de biocarburants.

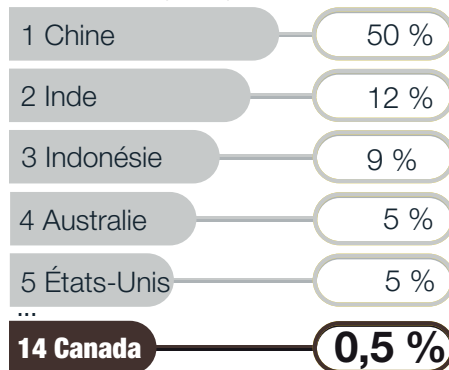
Charbon

CONTEXTE INTERNATIONAL

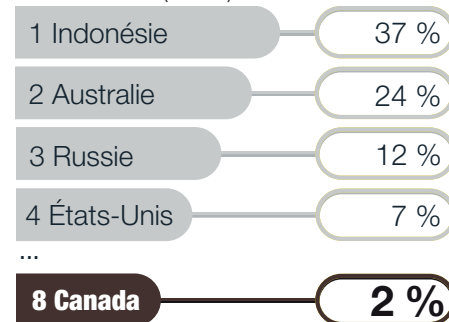
Réserves prouvées à l'échelle mondiale –
1 166 MILLIARDS DE TONNES (2023)



Production mondiale – **8,8 MILLIARDS DE TONNES** (2024)



Exportations mondiales – **1,5 MILLIARDS DE TONNES** (2024)



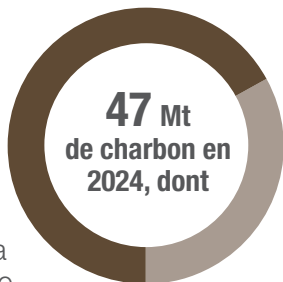
PRODUCTION ET UTILISATION

Le Canada a produit

67 %

**DE CHARBON
MÉTALLURGIQUE**

utilisé pour la
fabrication de
l'acier ainsi que



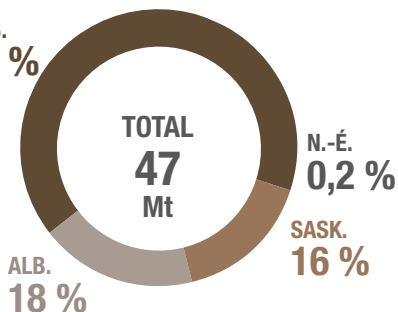
33 %

DE CHARBON THERMIQUE
utilisé pour l'électricité.

PRODUCTION DE CHARBON PAR PROVINCE, 2024

C.-B.

65 %



La production d'électricité a consommé



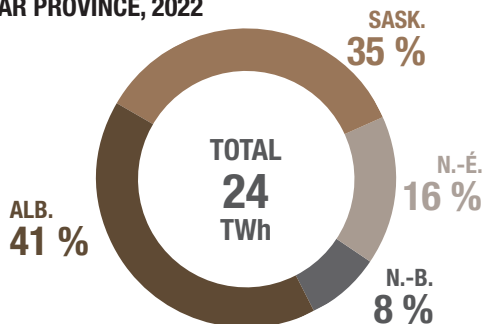
soit une baisse de

70 %

par rapport à



PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ AU CHARBON PAR PROVINCE, 2022



DISPONIBILITÉ AU PAYS (2024)



Sert principalement à la
production d'électricité
en Alberta et en
Saskatchewan

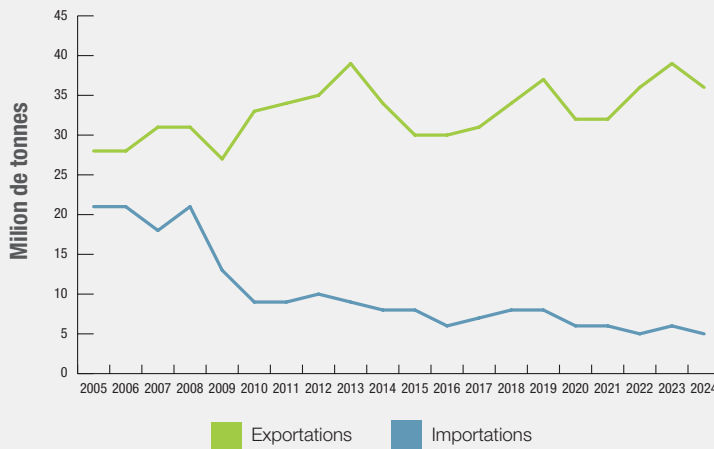


Sert également
aux applications
métallurgiques



COMMERCE

COMMERCE CANADIEN DU CHARBON



Les exportations du Canada sont principalement du charbon
métallurgique (**81 %** en 2024).

COMMERCE (2024)

**9,7 milliards de dollars
d'exportations de charbon**

EXPORTATIONS



28 % Corée du Sud

27 % Chine

25 % Japon

2 % des exportations canadiennes sont destinées aux États-Unis,



ce qui représente **19 %**
des importations de charbon
des États-Unis.

IMPORTATIONS



**1,1 milliard de dollars
d'importations de charbon**

71 % des importations canadiennes
proviennent des États-Unis.



ANNEXES

Annexe 1 : Notes méthodologiques

Dans la présente publication, les industries de l'énergie s'entendent généralement comme englobant : l'extraction de pétrole et de gaz, l'extraction du charbon, l'extraction de l'uranium, la production, le transport et la distribution d'électricité, le transport par pipeline, la distribution de gaz naturel, la production de biocarburants, les raffineries de pétrole et les activités de soutien à l'extraction de pétrole et de gaz. Le secteur pétrolier et gazier est un sous-ensemble de ces industries et, dans la présente publication, il comprend l'extraction de pétrole et de gaz et les activités de soutien, le transport par pipeline et la distribution du pétrole et du gaz, ainsi que les raffineries de pétrole.

Les industries d'énergie propre, telles que la production d'électricité renouvelable et nucléaire, la production de biocarburants et les installations de captage et stockage du carbone, sont incluses dans la définition des industries de l'énergie. Certaines industries liées à l'énergie, par exemple les grossistes distributeurs de produits pétroliers et la fabrication de produits du charbon, sont exclues faute de données disponibles.

La présente publication reflète l'état de disponibilité des données au moment de sa préparation. Les données peuvent faire l'objet de révisions par les sources statistiques. Dans certains cas, plusieurs sources existent et des écarts peuvent survenir en raison de différences conceptuelles ou méthodologiques. De plus, il est possible que certains totaux ne correspondent pas exactement en raison de l'arrondissement.

Annexe 2 : Unités et facteurs d'équivalence

PRÉFIXES ET ÉQUIVALENTS

Préfixe				
SI/métrique		Impérial	Équivalent	
k	kilo	M	mille	10^3
M	méga	MM	million	10^6
G	giga	B	milliard	10^9
T	téra	T	mille milliards	10^{12}
P	péta	-	billiard (million de milliards)	10^{15}

Notes

- Tonne peut être abrégée par « t », à ne pas confondre avec « T » pour téra ou mille milliards;
- Les chiffres romains sont parfois utilisés avec les unités impériales (ce qui peut semer la confusion avec le « M » du système métrique).

PÉTROLE BRUT

En amont

- Les réserves sont habituellement exprimées en barils ou en multiples de cette unité (million de barils)
- La production et la capacité sont souvent exprimées en barils par jour ou en multiples de cette unité (millier de barils/jour ou kb/j, million de barils/jour ou Mb/j)
- Unité métrique : 1 mètre cube = 6,2898 barils
- L'Agence internationale de l'énergie utilise le poids (tonne) plutôt que le volume

En aval (produits pétroliers)

- Les volumes de produits raffinés sont habituellement exprimés en litres;
- 1 000 litres = 1 mètre cube
- É.-U. : 1 gallon américain = 3,785 litres

GAZ NATUREL

Volume

- Les réserves et la production sont habituellement exprimées en pieds cubes ou en multiples de cette unité (milliard de pieds cubes ou Gpi³; mille milliards de pieds cubes ou Tpi³)
- La production et la capacité sont habituellement exprimées en pieds cubes par jour ou en multiples de cette unité (Gpi³/j, Tpi³/j)
- Unité métrique : 1 mètre cube = 35,3147 pieds cubes

Densité

- 1 million de tonnes de GNL = 48,0279 milliards de pieds cubes

Prix

Basé sur le volume :

- cents par mètre cube (¢/m³) (prix au consommateur au Canada)
- \$ par centaine de pieds cubes (\$/Cpi³) (prix au consommateur aux États-Unis)

Basé sur le contenu énergétique :

- \$ CA par gigajoule (\$/GJ) (prix d'entreprise au Canada)
- \$ US par million d'unités thermiques britanniques (\$ US/MMbtu) (prix d'entreprise aux États-Unis, GNL)

URANIUM

- 1 tonne métrique = 1 000 kilogrammes d'uranium métallique (U)
- É.-U. : en livres d'oxyde d'uranium (U₃O₈)
- 1 lb de U₃O₈ = 0,84802 lb U = 0,38465 kg d'U

CHARBON

- 1 tonne métrique = 1 000 kilogrammes
- É.-U. : 1 tonne américaine = 2 000 livres
- 1 tonne métrique = 1,10231 tonne américaine

ÉLECTRICITÉ

Capacité

- Puissance maximale nominale qui peut être fournie à un moment donné, exprimée communément en mégawatts (MW)

Capacité totale

- Capacité nominale du générateur installé

Production et ventes

- Circulation d'électricité pendant un certain temps, exprimée en wattheures ou ses multiples :
 - kilowattheures ou kWh (p. ex. consommateur)

- mégawattheures ou MWh (p. ex. centrale)
- gigawattheures ou GWh (p. ex. service public)
- térawattheures ou TWh (p. ex. production nationale)

De la capacité à la production

- Une génératrice d'une puissance de 1 MW fonctionnant à plein rendement pendant une heure produit 1 MWh d'électricité
- Au cours d'une année, cette génératrice pourrait produire jusqu'à 8 760 MWh (1 MW \times 24 h \times 365 jours)
- Les génératrices sont rarement utilisées à plein rendement au fil du temps en raison de facteurs comme les besoins en entretien, les ressources restreintes et la faible demande
- Le « facteur de capacité » est le rapport entre la production réelle et la pleine capacité potentielle

TENEUR ÉNERGÉTIQUE

Au lieu d'utiliser des unités « naturelles » (comme le volume et le poids), on peut caractériser les sources d'énergie en fonction de leur teneur énergétique, ce qui permet la comparaison entre diverses sources

- Unités métriques : joules ou multiples (gigajoules ou GJ, térajoules ou TJ, pétajoules ou PJ)
- É.-U. : 1 unité thermique britannique (BTU) = 1 055,06 joules
- AIE : bilans énergétiques exprimés en équivalents de pétrole :
 - millier de tonnes d'équivalents de pétrole (ktep)
 - millier de tonnes d'équivalents de pétrole (Mtep)

Valeurs représentatives

- 1 m³ de pétrole brut = 39,0 GJ
- 1 000 m³ de gaz naturel = 38,3 GJ
- 1 MWh d'électricité = 3,6 GJ

- 1 tonne métrique de charbon = 29,3 GJ
- 1 tonne métrique de déchets ligneux = 18,0 GJ
- 1 tonne métrique d'uranium = de 420 000 GJ à 672 000 GJ

RESSOURCES ET RÉSERVES DE GAZ NATUREL

Réserves prouvées

Volumes de gaz naturel provenant d'accumulations connues, de qualité commercialisable, dont la récupération est démontrée avec un degré raisonnable de certitude, à la date de l'estimation, dans les conditions économiques, technologiques, réglementaires et opérationnelles actuelles, et qui sont aptes à être livrés au marché dans un délai raisonnable.

Ressources commercialisables/techniquement récupérables

Les ressources sont les quantités - découvertes ou non - accumulées souterrain. Les ressources découvertes sont les quantités contenues dans des réservoirs qui sont la cible de forages et qui sont hors de portée des gazoducs et des marchés actuels. La construction de pipelines rendrait récupérables certaines accumulations de gaz au moyen des technologies et dans les conditions économiques actuelles.

Les ressources non découvertes sont les quantités que l'on juge récupérables dans les conditions économiques et technologiques actuelles ou prévues, en s'appuyant sur les données géologiques disponibles, mais dont l'existence n'a pas été prouvée par des forages. Ces ressources pourraient tout aussi bien se trouver à proximité des pipelines ou en être éloignées.

Annexe 3 : Abréviations

AEC	actifs énergétiques canadiens
AECO	Alberta Energy Company
AEPT	approvisionnement en énergie primaire totale
AER	Régie de l'énergie de l'Alberta
AESO	Alberta Electric System Operator
AIE	Agence internationale de l'énergie
b/j	baril par jour
CA	courant alternatif
CANDU	Canada deutérium uranium
CanREA	Association canadienne de l'énergie renouvelable
CC	courant continu
CCIE	Centre canadien d'information sur l'énergie
CEPETP	compte économique des produits environnementaux et de technologies propres
CPL	cents par litre
CRSNG	Conseil national de recherches en science naturelle et en génie du Canada
CSC	captage et stockage du carbone
CSRN	compte satellite des ressources naturelles
CSUC	captage, stockage et utilisation du carbone
ECCC	Environnement et changement climatique Canada

États

Ala. – Alabama
Ariz. – Arizona
Ark. – Arkansas
Calif. – Californie
Colo. – Colorado
Conn. – Connecticut
Del. – Delaware
D.C. – District de Columbia
Fla. – Floride
Ga. – Géorgie
Ill. – Illinois
Ind. – Indiana
Kans. – Kansas
Ky. – Kentucky
La. – Louisiane
Me. – Maine
Md. – Maryland
Mass. – Massachusetts
Mich. – Michigan
Minn. – Minnesota
Miss. – Mississippi
Mo. – Missouri
Mont. – Montana
Nebr. – Nebraska
Nev. – Nevada
N.H. – New Hampshire

	N.J. – New Jersey	GJ	gigajoule
	N.Mex. – Nouveau-Mexique	Gm ³ /j	milliard de mètres cubes par jour
	N.Y. – New York	GNCC	gaz naturel à cycle combiné
	N.C. – Caroline du Nord	GNL	gaz naturel liquéfié
	N.D. – Dakota du Nord	Gpi ³ /j	milliard de pieds cubes par jour
	Okl. – Oklahoma	GPL	gaz de pétrole liquéfié
	Ore. – Oregon	GWh	gigawattheure
	Penn. – Pennsylvanie	IDCE	investissement direct canadien à l'étranger
	R.I. – Rhode Island	IDE	investissement direct étranger
	S.C. – Caroline du Sud	IHA	Association internationale de l'hydroélectricité
	S.D. – Dakota du Sud	IPC	indice des prix à la consommation
	Tenn. – Tennessee	kb/j	millier de barils par jour
	Tex. – Texas	kg	kilogramme
	Vt. – Vermont	km	kilomètre
	Va. – Virginie	km ²	kilomètre carré
	Wash. – Washington	kt	kilotonne
	W.Va. – Virginie-Occidentale	kWh	kilowattheure
	Wis. – Wisconsin	L	litre
	Wyo. – Wyoming	lb	livre
É.-U.	États-Unis	LGH	liquides de gaz d'hydrocarbures
EAU	Émirats arabes unis	LGN	liquides de gaz naturel
EDL	entreprise de distribution locale	m	mètre
EGS	enhanced geothermal system	m ²	mètre carré
EIA	Energy Information Administration (É.-U.)	m ³	mètre cube
Équivalent de CO ₂	équivalent de dioxyde de carbone	Mb/j	million de barils par jour
G7	les sept pays développés les plus riches : le Canada, la France, l'Allemagne, l'Italie, le Japon, le Royaume-Uni et les États-Unis	MJ	mégajoule
		MMbtu	million d'unités thermiques britanniques (British Thermal Units)
GES	gaz à effet de serre	Mpi ³ /j	million de pieds cubes par jour

Mt	million de tonnes; mégatonne	R-D	recherche et développement
Mt/a	million de tonnes par année	R-D-D	recherche, développement et démonstration
Mtep	million de tonnes d'équivalents de pétrole	REC	Régie de l'énergie du Canada
MW	mégawatt	REL	réacteur à eau légère
NYMEX	New York Mercantile Exchange	REL P	réacteur à eau lourde sous pression
OCDE	Organisation de coopération et de développement économiques	RNCan	Ressources naturelles Canada
PIB	produit intérieur brut	RNCan OEE	RNCan Office de l'efficacité énergétique
PJ	pétajoule	RU	Royaume-Uni
PPR	produits pétroliers raffinés	SCF	Service canadien des forêts
PRM	petit réacteur modulaire	SDTC	Technologies du développement durable Canada
Provinces et territoires		StatCan	Statistique Canada
Alb. – Alberta		t	tonne
Atl. – Provinces de l'Atlantique		T-km	tonne-kilomètre
C.-B. – Colombie-Britannique		Tm3	mille milliards de mètres cubes
Î.-P.-É. – Île-du-Prince-Édouard		Tpi3	mille milliards de pieds cubes
Man. – Manitoba		TPS	taxe sur les produits et services
N.-B. – Nouveau-Brunswick		TVH	taxe de vente harmonisée
N.-É. – Nouvelle-Écosse		TWh	térawattheure
Nt – Nunavut		UE	Union européenne
Ont. – Ontario		U.S. EIA	Energy Information Administration des États-Unis
Qc – Québec		V	volt
Sask. – Saskatchewan		VE	véhicules électriques
TERR – Territoires		VEB	véhicule électrique à batterie
T.-N.-L. – Terre-Neuve-et-Labrador		VHR	véhicules hybrides électriques rechargeables
T.N.-O. – Territoires du Nord-Ouest		Vkm	voyageur-kilomètre
Yn – Yukon		WCS	Western Canada Select
P/T	provincial/territorial	WTI	West Texas Intermediate
PV	photovoltaïque	\$ US	dollar américain

Annexe 4 : Sources

SECTION 1 : INDICATEURS CLÉS SUR L'ÉNERGIE, L'ÉCONOMIE ET L'ENVIRONNEMENT

• PRODUCTION ET FOURNITURE D'ÉNERGIE

- **Production d'énergie primaire à l'échelle internationale** : AIE. *Base de données annuelle*
- **Classements énergétiques mondiaux** : AIE. *Base de données annuelle* ; AIH. *World Hydropower Outlook*
- **Production d'énergie primaire par région et par provenance** : StatCan. Tableaux 25-10-0020-01, 25-10-0029-01, 25-10-0030-01, 25-10-0031-01 et 25-10-0082-01 ; RNCAN OEE. *Base de données complète sur la consommation d'énergie* ; ECCC. Tableaux spéciaux
- **Approvisionnement énergétique du Canada** : AIE. *Base de données annuelle*
- **Consommation d'énergie primaire et secondaire** : RNCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*

• CONTRIBUTIONS ÉCONOMIQUES

- **PIB** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0221-01, 36-10-0103-01, 36-10-0103-01 et 36-10-0400-01 ; StatCan. Tableaux spéciaux ; Estimations élaborées par RNCAN
- **Emplois** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01, 36-10-0480-01 et 14-10-0023-01 ; StatCan. Tableaux spéciaux ; Estimations élaborées par RNCAN
- **Commerce de l'énergie** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; AIE. *Base de données annuelle* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin*

- **Commerce entre le Canada et les États-Unis** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin* ; U.S. Bureau of Economic Analysis. *Gross Domestic Product by State*
- **Commerce mondial de l'énergie au Canada** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; StatCan. Tableau 12-10-0168-01 ; *Estimations élaborées par RNCAN*
- **Recettes Publiques** : StatCan. Tableaux 33-10-0500-01 et 25-10-0065-01 ; CAPP. *Statistical Handbook*, tableau 01-01 ; geoLOGIC Systems Ltd. *Daily Oil Bulletin*. *Données sur les ventes de terrains* ; Régie Canada–Terre-Neuve-et-Labrador de l'énergie extracôtière (anciennement *Office Canada–Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers*). *Rapport annuel* ; Régie Canada–Nouvelle-Écosse de l'énergie extracôtière (anciennement *Office Canada–Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers*). *Rapport annuel* ; Gouvernement des Territoires du Nord-Ouest. *États financiers consolidés* ; Gouvernement du Yukon. *Comptes publics* ; Relations Couronne–Autochtones et Affaires du Nord Canada. *Pétrole et gaz du Nord – Rapport annuel*

• ÉNERGIE ET ÉMISSIONS DE GES

- **Émissions de GES par secteur** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; Climate Watch. *Explorateur de données*
- **Tendances indexées des émissions de GES** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; StatCan. Tableaux 17-10-0005-01 et 36-10-0434-03

SECTION 2 : INVESTISSEMENT

- **Dépenses en capital** : StatCan. Tableaux 34-10-0035-01, 34-10-0036-01 et 34-10-0040-01
- **L'infrastructure énergétique du Canada** : StatCan. Tableau 36-10-0608-01
- **Les grands projets énergétiques au Canada** : RNCan. *Inventaire des grands projets*
- **Investissement direct étranger et investissement direct canadien à l'étranger** : StatCan. Tableau 36-10-0009-01
- **Contrôle étranger** : StatCan. Tableaux 33-10-0033-01, 33-10-0005-01 et 33-10-0006-01
- **Actifs énergétiques canadiens** : Données compilées par RNCan à partir de S&P Global Market Intelligence et des états financiers annuels de sociétés énergétiques canadiennes cotées en bourse
- **Recherche, développement et démonstration** : Compilé par RNCan avec des sources internes
- **Dépenses de protection de l'environnement** : StatCan. Tableaux 38-10-0130-01 et 38-10-0132-01

SECTION 3 : COMPÉTENCES, DIVERSITÉ ET COMMUNAUTÉ

- **Données démographiques du secteur de l'énergie** : StatCan. Tableaux de diffusion spéciale du *Module des ressources humaines du CSRN*
- **Abordabilité de l'énergie** : StatCan. *Estimation des taux de pauvreté énergétique en utilisant le Recensement de la population de 2021* ; StatCan. Tableau 11-10-0222-01
- **Dépenses des ménages en énergie** : StatCan. Tableau 11-10-0222-01

- **Prix de détail de l'énergie** : StatCan. Tableaux 18-10-0004-01 et 18-10-0001-01 ; AIE. *Base de données annuelle*
- **Communautés dépendantes de l'énergie** : analyse de RNCan basée sur les données du recensement de 2021 de StatCan

SECTION 4 : EFFICACITÉ ÉNERGÉTIQUE

- **Consommation d'énergie, efficacité énergétique et tendances énergétiques** : RNCan OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie ; Estimations élaborées par RNCan*

SECTION 5 : ÉNERGIE PROPRE ET CARBURANTS FAIBLE EN CARBONE

- **LES TECHNOLOGIES PROPRES ET L'ÉCONOMIE**
 - **Produits environnementaux et technologies propres** : RNCan. *Enquête sur l'industrie des technologies propres 2022* ; StatCan. Tableaux 14-10-0023-01, 36-10-0103-01, 36-10-0629-01 et 36-10-0632-01 ; Bourse de Toronto (Toronto Stock Exchange). TSX & TSXV *Listed Companies*
- **ÉLECTRICITÉ**
 - **Production et exportations mondiales** : AIE. *Electricity Information* [remarque : les données sur la production de l'AIE sont compilées sur une base « brute », c.-à-d., avant l'utilisation à la centrale]
 - **Commerce** : REC. *Système de suivi des produits de base*
 - **Approvisionnement provincial et national** : Données compilées par StatCan et Le Secteur des systèmes énergétiques de RNCan à partir de sources variées

- **Prix** : Hydro-Québec. *Comparaison des prix de l'électricité dans les grandes villes nord-américaines*
- **Consommation d'électricité** : NRCan OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
- **ÉNERGIE RENOUVELABLE**
 - **Émissions de GES du secteur de l'électricité** : ECCC. *Rapport d'inventaire national*
 - **Contexte international – production** : AIE. *Renewables Information*
 - **Contexte international – part de la contribution en énergie** : IEA. *World renewables and waste energy supply*
 - **Production nationale** : AIE. *Renewables Information*
 - **Hydroélectricité – contexte international** : AIE. *Electricity Information* ; AIE. *Energy Balances of OECD Countries* ; AIE. *Energy Balances of Non-OECD Countries*
 - **Hydroélectricité – capacité au Canada** : Hydroélectricité Canada. *Évaluation du potentiel technique et économique de la modernisation des installations hydroélectriques existantes au Canada*
 - **Hydroélectricité – installations et projets** : Hydroélectricité Canada. *Évaluation du potentiel technique et économique de la modernisation des installations hydroélectriques existantes au Canada*
 - **Biomasse – part de l'énergie renouvelable** : AIE. *Information sur les énergies renouvelables*
 - **Biomasse – production et projets** : StatCan. *Tableau 25-10-0031-01* ; Données de RNCAN SCF compilées à partir de sources variées
 - **Bois et résidus ligneux – consommation de bois par secteur** : StatCan. *Tableaux 25-10-0025-01 et 25-10-0084-01* ; *Estimations élaborées par RNCAN*
 - **Énergie éolienne – contexte international** : Global Wind Energy Council. *Global Wind Report*
 - **Énergie éolienne – production et capacité au Canada** : CanREA. *En chiffres* ; Analyse de RNCAN basée sur sources variées
 - **Énergie éolienne – parcs éoliens** : AESO. *Current Supply Demand Report* ; CanREA. *En chiffres* ; Gouvernement de l'Ontario. *Liste des projets d'énergie renouvelable* ; Hydro Québec. *Contrats d'approvisionnement en électricité en vigueur* ; SaskPower. *System Map*
 - **Énergie solaire PV – contexte international** : IEA. *Photovoltaic Power Systems Programme. 2024 Snapshot of Global PV Markets*
 - **Énergie solaire PV – capacité au Canada** : RNCAN et CanREA. *National Survey Report of PV Power Applications in Canada - 2022*
 - **Énergie solaire PV – production au Canada** : Données compilées par RNCAN à partir de sources variées
 - **Énergie solaire PV – parcs solaires PV** : CanREA. *En chiffres* ; AESO. *Current Supply Demand Report* ; Gouvernement de l'Ontario. *Liste des projets d'énergie renouvelable* ; Analyse de RNCAN basée sur sources variées
- **URANIUM ET ÉNERGIE NUCLÉAIRE**
 - **Production et exportations mondiales** : World Nuclear Association. *World Uranium Mining* ; Estimations élaborées par RNCAN
 - **Ressources établies récupérables à l'échelle internationale** : Agence d'énergie nucléaire de l'OCDE et l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Uranium: Resource, Production and Demand* ; World Nuclear Association. *Supply of uranium*

- **Production mondiale d'énergie nucléaire** : l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Nuclear Power Reactors in the World*
- **L'offre et la demande au Canada** : World Nuclear Association. *Uranium in Canada* ; Cameco. Rapport annuel ; *Estimations élaborées par RNCAN*
- **Infographie nucléaire au Canada** : RNCAN. *Énergie nucléaire et uranium*
- **Achats de réacteurs nucléaires par les États-Unis** : U.S. EIA. *Uranium Marketing Annual Report*
- **Réacteurs nucléaires CANDU et centrales nucléaires au Canada** : l'Agence internationale de l'énergie atomique. *Power Reactor Information System* ; *Analyse de RNCAN* basée sur diverses sources
- **Prix** : U.S. EIA. *Annual Uranium Market Report*
- **BIOCARBURANTS ET TRANSPORT**
 - **Biocarburants – contexte international** : AIE. *Renewables Information*
 - **Biocarburants liquides – production, demande et offre nationale** : StatCan. Tableaux 25-10-0081-01 et 25-10-0082-01
 - **Transport - Ventes de véhicules électriques** : StatCan. Tableaux 20-10-0021-01 et 20-10-0024-02
 - **Transport - Recharge des véhicules électriques** : RNCAN. *Recharge des véhicules électriques – Rudiments de la recharge* ; RNCAN. *Localisateur de stations de recharge et de stations de ravitaillement en carburants de remplacement*
 - **Transports - Émissions de GES** : ECCC. *Rapport d'inventaire national*

- **Hydrogène** : AIE. *Global Hydrogen Review* ; RNCAN. *Stratégie canadienne pour l'hydrogène*

SECTION 6 : PÉTROLE, GAZ NATUREL ET CHARBON

• LE PÉTROLE ET L'ÉCONOMIE

- **PIB et l'emploi** : StatCan. Tableaux 38-10-0285-01 et 36-10-0480-01 ; StatCan. *Tableaux spéciaux du Module des ressources humaines du CSRN*
- **Dépenses en immobilisations** : StatCan. Tableau 34-10-0036-01 ; StatCan. *Tableaux spéciaux*
- **Exportations** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*

• PÉTROLE BRUTE

- **Production et exportations mondiales** : AIE. *Annual Database*
- **Réserves mondiales prouvées** : Oil and Gas Journal. *Worldwide Look at Reserves and Production*
- **Ressources canadiennes – autres réserves établies** : AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)* ; Gouvernement de l'Alberta. Communiqué : « New gas reserves take Canada into global top 10 » (12 mars 2025) ; CAPP. *Tableau spécial des réserves conventionnelles*
- **Puits de pétrole dans l'Ouest canadien** : AER. ST59: *Alberta Drilling Activity Monthly Statistics*; BCER. *Drilling Data for All Wells in BC [BCOGC-41984]* ; Petrinex. *Saskatchewan Public Data*; Province de Manitoba. *Oil & Gas Statistics*
- **Production canadienne et provinciales** : StatCan. Tableaux 25-10-0063-01 et 25-10-0014-01 ; *Analyse de RNCAN*

- **Offre et demande canadiennes** : StatCan. Tableaux 25-10-0063-01 et 25-10-0014-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*
- **Commerce** : StatCan. Tableau 25-10-0063-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *Imports by Country of Origin et Refining and Processing*
- **Sables bitumineux** : CAPP. *Statistical Handbook*, Tableau 04-14 ; StatCan. Tableaux 34-10-0036-01 et 25-10-0063-01 ; AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)*
- **Prix** : U.S. EIA. *Table Cushing, OK WTI Spot Price FOB ; Sproule. Price Forecast*
- **Pipelines** : REC. *Réseau d'oléoducs*
- **Transport par rail** : REC. *Exportations canadiennes de pétrole brut par chemin de fer – Données mensuelles* ; StatCan. Tableau 23-10-0062-01
- **Oil Sands Environmental Considerations** : ECCC. *Rapport d'inventaire national* ; Institut des ressources mondiales. *Country Greenhouse Gas Emissions Data* ; Gouvernement de l'Alberta. *Oil Sands Information Portal* ; Gouvernement de l'Alberta. *Oil Sands 101* ; Gouvernement de l'Alberta. *Lower Athabasca Regional Plan* ; AER. *Oil Sands Mining Water Use* ; AER. *Oil Sands In Situ Recovery Water Use* ; AER. *Alberta Mineable Oil Sands Plant Statistics* ; AER. *Monthly Supplement (ST39)* ; AER. *Alberta In Situ Oil Sands Production Summary (ST53)* ; StatCan. Tableau 25-10-0063-01 ; RNCAN. *Données sur la Forêt boréal*

• GAZ NATUREL

- **Production mondiale et exportations** : AIE. *World natural gas statistics*
- **Réserves mondiales prouvées** : Oil and Gas Journal. *Worldwide look at reserves and production*
- **Canada et les États-Unis – Réserves prouvées** : U.S. EIA. *U.S. Crude Oil and Natural Gas Proved Reserves, Year-end 2023* ; Oil and Gas Journal. *Worldwide Look at Reserves and Production* ; AER. *Alberta Energy Outlook (ST98)* ; Gouvernement de l'Alberta. Communiqué : « New gas reserves take Canada into global top 10 » (12 mars 2025) ; Régie de l'énergie de la Colombie-Britannique. *2023 Gas Reserves Report* ; ministère de l'Énergie et des Ressources de la Saskatchewan. *Five-Year Gas Reserve Summary Report* ; Headwater Exploration Inc. *Annual Information Form* ; REC. *Profilés énergétiques provinciaux et territoriaux* ; Consultations auprès des gouvernements provinciaux et territoriaux et des organismes de réglementation de l'énergie, de la REC, de la CAPP (Association canadienne des producteurs pétroliers), ainsi que de la Régie Canada-Terre-Neuve-et-Labrador de l'énergie extracôtière (anciennement Office Canada-Terre-Neuve-et-Labrador des hydrocarbures extracôtiers) et de la Régie Canada-Nouvelle-Écosse de l'énergie extracôtière (anciennement Office Canada-Nouvelle-Écosse des hydrocarbures extracôtiers) ; estimations de RNCAN

- **Canada et les États-Unis – Ressources commercialisables et techniquement récupérables** : REC. *Avenir énergétique du Canada en 2023, Indicateurs macroéconomiques* ; U.S. EIA. *Annual Energy Outlook 2025* ; U.S. EIA. *Shale Gas, Proved Reserves as of Dec. 31* ; Analyse de RNCAN
- **Production commercialisable moyenne, Canada** : REC. *Avenir énergétique du Canada en 2023, Données des figures (Excel)* ; StatCan. Tableau 25-10-0055-01
- **Production commercialisable moyenne, É.-U.** : U.S. EIA. *Annual Energy Outlook 2023* ; U.S. EIA. *Dry Natural Gas Production, Annual*
- **Importations de GNL, Canada** : StatCan. *Base de données sur le commerce international canadien de marchandises*
- **Importations de GNL, É.-U.** : U.S. EIA. U.S. *Liquefied Natural Gas Imports (MMcf)*
- **Exportations de GNL, Canada** : REC. *Système de suivi des produits de base*
- **Exportations de GNL, É.-U.** : U.S. EIA. *Liquefied U.S. Natural Gas Exports (MMcf)*
- **Puits de gaz naturel dans l'Ouest canadien** : AER. ST59: *Alberta Drilling Activity Monthly Statistics* ; BCER. *Drilling Data for All Wells in BC [BCOGC-41984]* ; Petrinex. *Saskatchewan Public Data* ; Province de Manitoba. *Oil & Gas Statistics*
- **Production commercialisable de gaz naturel au Canada et aux États-unis** : StatCan. Tableau 25-10-0055-01 ; U.S. EIA. *Dry Natural Gas Production, Annual*
- **Commerce canadien du gaz naturel** : REC. *Système de suivi des produits de base* ; StatCan. *Base de données sur le commerce international canadien de marchandises*
- **Production commercialisable par province** : StatCan. Tableau 25-10-0055-01
- **Prix en amont** : Sproule. *Sproule Price Forecast* ; StatCan. Tableau 33-10-0163-01
- **Gazoducs** : REC. *Installations réglementées par la Régie*
- **Consommation de gaz naturel** : NRCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
- **LIQUIDES DE GAZ D'HYDROCARBURES**
 - **Production provenant des usines de traitement** : StatCan. Tableau 25-10-0036-01
 - **Production en raffinerie** : StatCan. *Enquête mensuelle sur les produits pétroliers raffinés*
 - **Parts de la production de LGN par province** : CAPP. *Rapport personnalisé pour RNCAN*
 - **Utilisation de LGN** : RNCAN OEE. *Base de données nationale sur la consommation d'énergie*
 - **Exportations** : REC. *Système de suivi des produits de base*
 - **Importations** : StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises*
- **RPPS**
 - **Raffineries canadiennes** : Données compilées par RNCAN à partir de diverses sources

- **L'offre et la demande** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01
 - **Approvisionnements des raffineries en pétrole brut** : StatCan. Tableau 25-10-0063-01
 - **Consommation intérieure par produit** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01 ; Analyse de RNCAN
 - **Commerce** : StatCan. Tableau 25-10-0081-01 ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; U.S. EIA. *U.S. Imports by Country of Origin for Petroleum and Other Liquids*
 - **Prix de l'essence** : Kalibrate Technologies Ltd. *Petroleum price data, Pricing analytics: Margin*
 - **Capacité des raffineries** : Oil Sands Magazine. *List of Canadian Refineries* ; Analyse de RNCAN
- **CHARBON**
 - **Réserves prouvées à l'échelle mondiale** : U.S. EIA. *Coal Reserves*
 - **Production et exportations mondiales** : AIE. *Coal Information*
 - **L'offre et la demande au Canada** : AIE. *Coal Information* ; StatCan. *Base de données sur le commerce international de marchandises* ; Analyse de RNCAN
 - **Production Canadienne** : StatCan. Tableau 25-10-0046-01 ; Analyse de RNCAN
 - **Production d'électricité** : StatCan. Tableaux 25-10-0017-01 et 25-10-0084-01 ; *Données compilées par RNCAN à partir de StatCan et d'autres sources publiques*
- **ÉMISSIONS DE GES DU PÉTROLE**
 - **Émissions de GES par secteur** : ECCC. *Rapport d'inventaire national*

CENTRE CANADIEN D'INFORMATION SUR L'ÉNERGIE

CCIE

Centre canadien d'information sur l'énergie



<https://information-energie.canada.ca/fr>