



Prévisions des prix de l'énergie, du pétrole et du gaz

Comment LNG Canada peut-il
influencer les prix du gaz?

30 juin 2025

Commentaires sur les prévisions	3
Prévisions des prix intérieurs canadiens	7
Prévisions des prix internationaux	9
Tendances mondiales	10
Tableaux des prix intérieurs canadiens	12
Tableaux des prix internationaux	15
Philosophie d'établissement des prix	17
Glossaire	18

Commentaires sur les prévisions

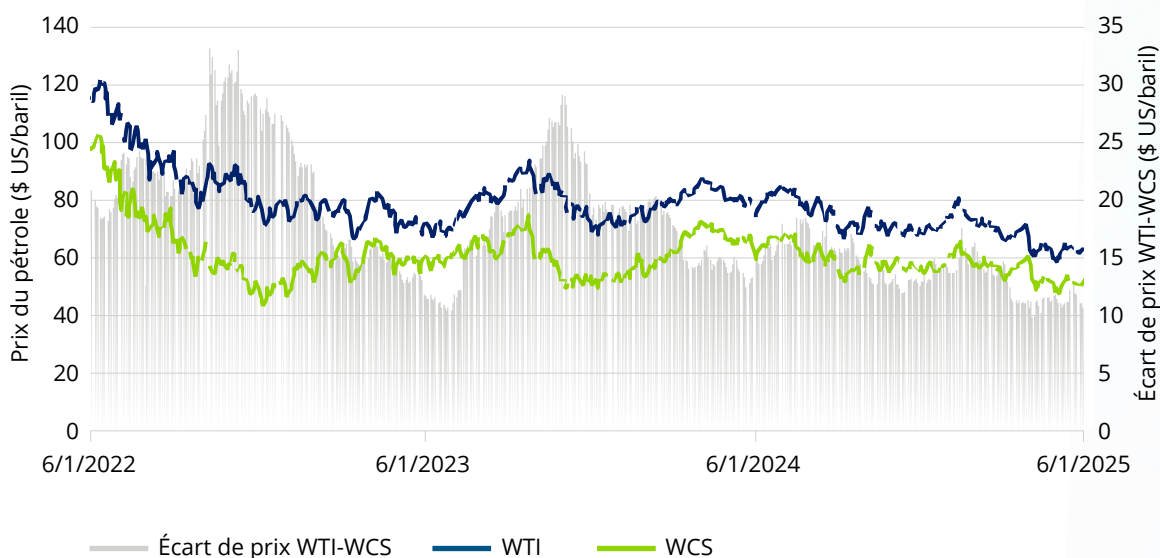
Face à la volatilité du commerce mondial causée par les droits de douane américains, l'OPEP+ est allée de l'avant avec son plan visant à annuler les réductions de production volontaires de 2,2 Mb/j, et a décidé le 1^{er} juin 2025 d'augmenter la production de juillet de 411 kb/j¹. Il s'agit du troisième mois consécutif

d'augmentation importante de la production depuis avril 2025, ce qui donne à penser que l'OPEP+ cherche probablement à regagner des parts de marché des producteurs non membres de l'OPEP. Depuis, les prix du brut non sulfuré ont atteint en moyenne près de 65 \$ US le baril pour le Brent² et 62 \$ US le baril pour le WTI³. Les hausses de production de l'OPEP+ ont coïncidé avec la production de pétrole aux États-Unis qui a atteint un sommet record de 13,5 Mb/j en mars⁴. Selon les prévisions de l'Energy Information Administration (EIA), l'augmentation de la production de pétrole devrait dépasser la croissance annuelle de la demande de pétrole en 2025⁵, ce qui laisse entrevoir un risque d'offre excédentaire

alors que les stocks mondiaux de pétrole s'accumulent et que l'OPEP+ continue de lever les réductions de production. Les cours du pétrole en Amérique du Nord ont diminué depuis avril 2024, le prix du WTI ayant reculé de près de 25 % au cours de cette période.

Sur le marché canadien, l'écart des prix à terme entre le Western Canadian Select (WCS) et le WTI s'est rétréci et a peu fluctué, celui-ci s'étant maintenu autour de 10 \$ US le baril⁶ au cours du dernier trimestre, soit l'une des moyennes trimestrielles les plus faibles observées pour ce différentiel au cours des dernières années. Cela porte à croire que l'expansion du pipeline Trans Mountain (TMX), qui s'est terminée l'an dernier et qui visait à augmenter la capacité de transport du pétrole lourd de l'Ouest canadien, est le principal facteur contribuant au maintien de ce faible écart et semble avoir eu une incidence fondamentale sur l'ensemble du marché canadien du pétrole. Au cours du troisième trimestre de 2025, les écarts de prix

Prix du pétrole : WCS par rapport au WTI



Source : DOB

du pétrole au Canada pourraient se resserrer davantage en raison des feux de forêt qui se poursuivent en Alberta et qui ont jusqu'à maintenant affecté la production à hauteur de 344 kb/j, soit 7 % de la production canadienne, selon les estimations de Reuters⁷. À plus long terme, cependant, l'offre excédentaire à l'échelle mondiale combinée à l'augmentation de la production dans l'Ouest canadien commencera probablement à entraîner une augmentation des écarts de prix canadiens et à exercer une pression générale sur les prix.

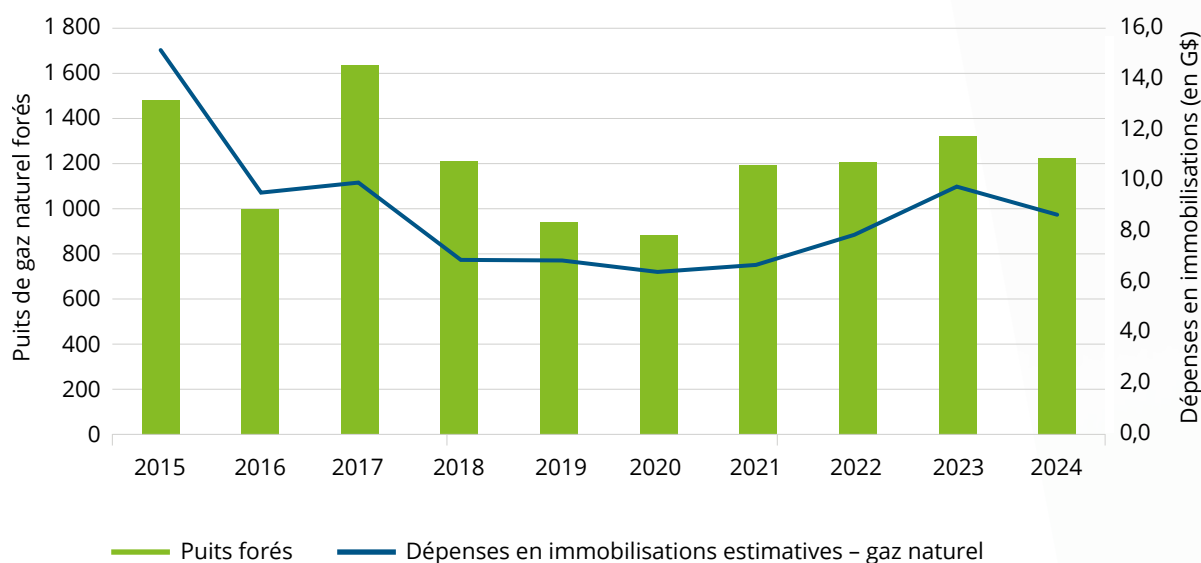
Développement du gaz naturel dans l'Ouest canadien

Malgré les incertitudes sur les marchés pétroliers, la mise en service de l'installation d'exportation tant attendue de LNG Canada a suscité l'optimisme quant à la possible fin d'une période de prix très bas pour le gaz au Canada par rapport à ceux du carrefour Henry. Lorsqu'elle sera pleinement

opérationnelle, cette installation aura une capacité d'exportation de 1,8 Gpi³/j. Deux autres projets qui sont parvenus à la décision d'investissement finale (FID), soit ceux de Cedar LNG et de Woodfibre LNG, ajouteront une capacité d'exportation estimée à 0,7 Gpi³/j d'ici 2028⁸. Cette demande accrue de gaz naturel devrait soutenir l'augmentation des prix du gaz en Alberta et en Colombie-Britannique. Toutefois, l'analyse de Deloitte indique que si la croissance du bassin se poursuit au rythme actuel, il serait possible de répondre à cette demande d'ici quelques années.

Pour explorer les scénarios possibles, Deloitte a effectué une analyse des activités de forage historiques et une estimation des dépenses en immobilisations des dix dernières années. Au cours de cette période, 1 224 puits de gaz naturel ont été forés en moyenne annuellement au Canada, avec peu de variation au cours des quatre dernières années malgré des fluctuations

Développement de puits de gaz naturel



Source : geoSCOUT, ARC Energy

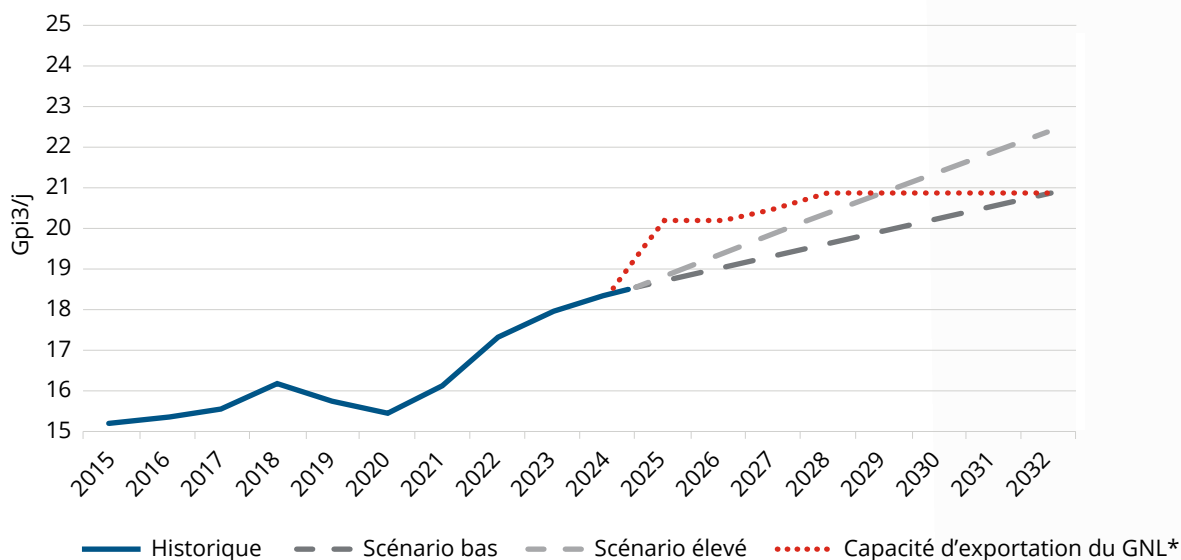
de prix spectaculaires. Selon les estimations d'ARC Energy, les dépenses en immobilisations ont oscillé entre 7 et 10 G\$ par année depuis 2020, et englobaient les installations, les pipelines, l'entretien, l'acquisition de terrains, l'exploration, le forage et la complétion⁹. Depuis le début des importants travaux de construction de l'installation de LNG Canada en 2019, la production de gaz naturel de l'Ouest canadien a augmenté d'environ 2,6 Gpi³/j¹⁰.

Au cours des 10 dernières années, la croissance moyenne de la production par puits foré a été de 260 kpi³/j, et la croissance de la production par milliard de dollars de dépenses en immobilisations a été de 41 Mpi³/j. Ces mesures se sont resserrées au cours des quatre dernières années, avec une croissance moyenne de la production par puits foré de 590 kpi³/j et une croissance de la production par milliard de dollars de dépenses en immobilisations de 91 Mpi³/j. Deloitte a généré divers résultats

potentiels concernant la croissance de la production de gaz naturel en utilisant le capital moyen dépensé à court terme et les puits forés, ainsi que les taux de croissance de la production observés par dollar dépensé et par puits foré.

Divers facteurs peuvent influencer sur la croissance potentielle de la production de chaque puits foré ou dollar dépensé. La productivité des puits et les taux de diminution de la production peuvent changer à mesure que la technologie de complétion évolue et que la conception des puits s'adapte. Les objectifs de développement peuvent également passer d'un gaz sec à un gaz riche en liquides selon les prix des produits de base, ce qui se traduit par une baisse de la productivité du gaz lorsqu'il s'agit de cibler des réservoirs de gaz riches en liquides. De plus, les coûts en capital peuvent être affectés par des fluctuations de l'inflation et l'incertitude tarifaire.

Scénarios de croissance de la production de gaz naturel



* Augmentation de la production de GNL par rapport aux niveaux de 2024 afin de combler toutes les capacités d'exportation de GNL attendues des projets en cours de construction ou qui ont reçu la décision d'investissement finale.

Source : geoScout, ARC Energy, REC

Si des niveaux d'activité et de production similaires sont maintenus au cours des cinq prochaines années, toute la demande supplémentaire provenant des exportations de GNL serait satisfaite et on pourrait soutenir que les prix sont susceptibles de revenir aux niveaux actuels. Entre 2019 et aujourd'hui, les prix moyens des produits de base pour l'AECO et l'Edmonton Light ont été de 3,06 \$ CA/kpi³ et de 88,25 \$ CA/baril. Si les prix des produits de base sont inférieurs à cette moyenne historique, il faudra probablement plus de cinq ans pour atteindre une croissance de la production de gaz naturel qui répond à la demande accrue attendue des projets de GNL. Dans cette période où la production augmente pour répondre à la demande, on devrait observer une diminution des écarts de prix du gaz naturel par rapport aux prix du carrefour Henry pendant plusieurs années après l'augmentation des exportations de LNG Canada.

Pour comparer avec le marché américain du gaz naturel, de 2016 à 2024, plus de 10 Gpi³/j ont été ajoutés à la capacité d'exportation, tandis que la production nationale a augmenté d'environ 35 Gpi³/j au cours de la même période¹¹. Cette croissance est attribuable à plusieurs facteurs, notamment une plus grande diversité et différentes occasions de développement à l'échelle du pays, ainsi

Entre 2019 et aujourd'hui, les prix moyens des produits de base pour l'AECO et l'Edmonton Light ont été de 3,06 \$ CA/kpi³ et de 88,25 \$ CA/baril.

qu'une importante production de gaz dissous provenant de divers gisements de pétrole qui se sont développés de façon importante au cours de cette période. Au Canada, le gaz dissous a beaucoup moins d'influence, car la plus grande partie de la croissance de la production de pétrole se produit dans les sables bitumineux qui ne produisent pas de quantités importantes de gaz naturel commercialisable.

Selon notre analyse, les niveaux actuels des dépenses en immobilisations et des activités de forage au Canada ne combleront pas la demande créée par les projets d'exportation de GNL actuels pendant quatre à sept ans. Cela entraînera probablement le renforcement du prix de référence AECO, ce qui permettra aux producteurs canadiens d'obtenir une meilleure valeur pour leur gaz.

Endnotes

¹ <https://www.opec.org/pr-detail/1360566-31-may-2025.html>

² <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/RBRTED.htm>

³ <https://www.eia.gov/dnav/pet/hist/RWTCD.htm>

⁴ <https://www.eia.gov/petroleum/production/>

⁵ <https://www.eia.gov/outlooks/steo/archives/may25.pdf>

⁶ <https://www.oilsandsmagazine.com/energy-statistics/oil-and-gas-prices>

⁷ <https://www.reuters.com/business/energy/albertas-wildfires-disrupt-some-7-canadas-oil-production-2025-06-02/>

⁸ CAPP, *The Case for Canadian LNG*, Avril 2025.

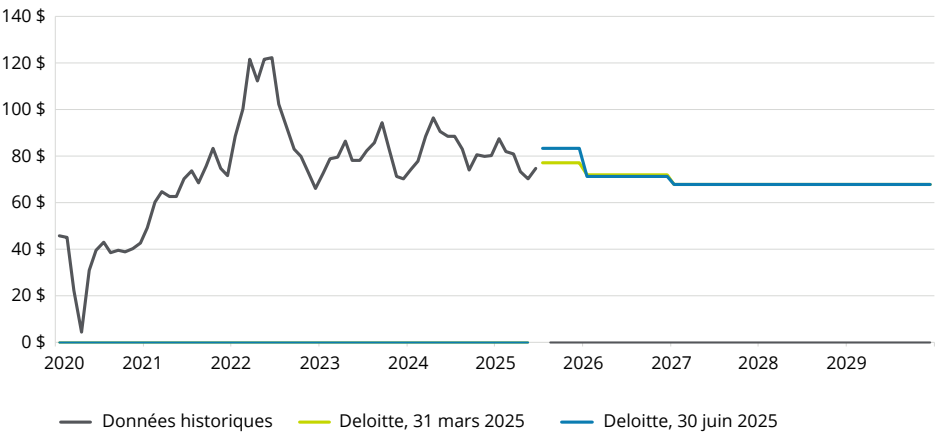
⁹ Graphiques d'ARC Energy, 2 juin 2025.

¹⁰ Données sur la production, Régie de l'énergie du Canada, 2015 – 2024.

¹¹ US Energy Information Administration.

Prévisions des prix intérieurs canadiens

Prévisions des prix du pétrole brut et de la demande du marché WCS Hardisty (\$ réel)

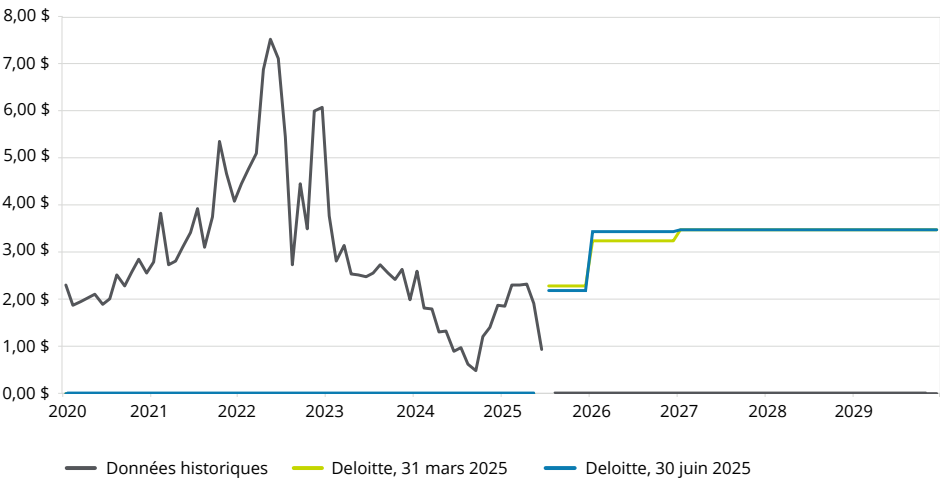


Commentaires sur les prévisions

Le WCS est prévu comme un différentiel par rapport au WTI. Ce différentiel est calculé à partir des contrats à terme sélectionnés pour le pétrole brut de l'Ouest canadien.

Année	WTI (40° API) à Cushing Oklahoma \$ US/b Réel	WTI (40° API) à Cushing Oklahoma \$ US/b Courant	Prix à Edmonton (40° API) \$ CA/b Réel	Prix à Edmonton (40° API) \$ CA/b Courant	WCS (20,5° API) à Hardisty \$ CA/b Courant	Pétrole lourd (12° API) à Hardisty \$ CA/b Courant	Inflation des coûts Taux	Change \$ CA à \$ US Taux
Historique								
2022	108,41 \$	94,79 \$	136,62 \$	119,45 \$	96,96 \$	92,06 \$	6,8 %	0,769
2023	82,76 \$	77,64 \$	105,81 \$	99,26 \$	80,17 \$	72,95 \$	3,9 %	0,741
2024	78,43 \$	76,55 \$	99,51 \$	97,13 \$	83,61 \$	79,22 \$	2,4 %	0,730
2025								
H, 6 mois	67,60 \$	67,60 \$	88,86 \$	88,86 \$	78,27 \$	74,31 \$	2,1 %	0,711
P, 6 mois	72,00 \$	72,00 \$	94,50 \$	94,50 \$	83,55 \$	79,55 \$	0,0 %	0,730
Moyenne	69,80 \$	69,80 \$	91,68 \$	91,68 \$	80,91 \$	76,93 \$	-	0,720
Prévisions								
2025	72,00 \$	72,00 \$	94,50 \$	94,50 \$	83,55 \$	79,55 \$	0,0 %	0,730
2026	66,00 \$	67,30 \$	82,65 \$	84,30 \$	72,80 \$	68,70 \$	2,0 %	0,750
2027	65,00 \$	67,65 \$	81,35 \$	84,65 \$	70,75 \$	66,60 \$	2,0 %	0,750
2028	65,00 \$	69,00 \$	81,35 \$	86,35 \$	72,15 \$	67,90 \$	2,0 %	0,750
2029	65,00 \$	70,35 \$	81,35 \$	88,05 \$	73,60 \$	69,30 \$	2,0 %	0,750
2030	65,00 \$	71,75 \$	81,35 \$	89,80 \$	75,10 \$	70,65 \$	2,0 %	0,750
2031	65,00 \$	73,20 \$	81,35 \$	91,60 \$	76,60 \$	72,05 \$	2,0 %	0,750
2032	65,00 \$	74,65 \$	81,35 \$	93,45 \$	78,10 \$	73,50 \$	2,0 %	0,750

Prévisions des prix du gaz naturel et de la demande du marché
Gaz naturel AECO (\$ réels)



Commentaires sur les prévisions

Le prix du gaz naturel AECO est prévu en fonction des écarts historiques par rapport au carrefour Henry et des contrats à terme négociés sur le NGX à Calgary.

Année	Prix moyen de référence	Prix moyen AECO en Alberta	Prix moyen AECO en Alberta	Ventes directes stat. 2 C.-B.	Henry Hub du NYMEX	Henry Hub du NYMEX
	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Réel	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Réel	\$ US/kpi³ Courant
Historique						
2022	5,05 \$	6,13 \$	5,36 \$	4,56 \$	7,34 \$	6,42 \$
2023	2,59 \$	2,87 \$	2,69 \$	2,23 \$	2,70 \$	2,54 \$
2024	1,24 \$	1,39 \$	1,36 \$	1,09 \$	2,25 \$	2,19 \$
2025						
H, 6 mois	1,52 \$	1,95 \$	1,95 \$	0,69 \$	3,64 \$	3,64 \$
P, 6 mois	1,90 \$	2,20 \$	2,20 \$	1,70 \$	3,90 \$	3,90 \$
Moyenne	1,71 \$	2,07 \$	2,07 \$	1,19 \$	3,77 \$	3,77 \$
Prévisions						
2025	1,90 \$	2,20 \$	2,20 \$	1,70 \$	3,90 \$	3,90 \$
2026	3,20 \$	3,45 \$	3,50 \$	3,20 \$	4,00 \$	4,10 \$
2027	3,35 \$	3,50 \$	3,65 \$	3,35 \$	4,00 \$	4,15 \$
2028	3,40 \$	3,50 \$	3,70 \$	3,40 \$	4,00 \$	4,25 \$
2029	3,45 \$	3,50 \$	3,80 \$	3,45 \$	4,00 \$	4,35 \$
2030	3,55 \$	3,50 \$	3,85 \$	3,55 \$	4,00 \$	4,40 \$
2031	3,60 \$	3,50 \$	3,95 \$	3,60 \$	4,00 \$	4,50 \$
2032	3,70 \$	3,50 \$	4,00 \$	3,70 \$	4,00 \$	4,60 \$

Prévisions des prix internationaux

Prévisions des prix du pétrole brut et de la demande du marché

Année	Prix moyen au comptant du WTI	Brent (38,3 ° API avec une teneur en soufre de 0,37 %)	Indice du brut acides Argus ASCII - CAGM	Prix moyen du panier de l'OPEP	Brut léger du Nigeria (FOB à 33,4 ° API)	Maya du Mexique (FOB à 21,8 ° API)	Oural de Russie (FOB à 31,7 ° API)
	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant
Prévisions							
2025	72,00 \$	75,00 \$	70,00 \$	74,00 \$	76,00 \$	64,00 \$	62,00 \$
2026	67,30 \$	70,40 \$	65,30 \$	69,35 \$	71,40 \$	59,15 \$	60,20 \$
2027	67,65 \$	70,75 \$	65,55 \$	69,70 \$	71,80 \$	59,30 \$	60,35 \$
2028	69,00 \$	72,15 \$	66,85 \$	71,10 \$	73,20 \$	60,50 \$	61,55 \$
2029	70,35 \$	73,60 \$	68,20 \$	72,50 \$	74,70 \$	61,70 \$	62,80 \$
2030	71,75 \$	75,10 \$	69,55 \$	73,95 \$	76,20 \$	62,95 \$	64,05 \$
2031	73,20 \$	76,60 \$	70,95 \$	75,45 \$	77,70 \$	64,20 \$	65,30 \$
2032	74,65 \$	78,10 \$	72,35 \$	76,95 \$	79,25 \$	65,50 \$	66,60 \$

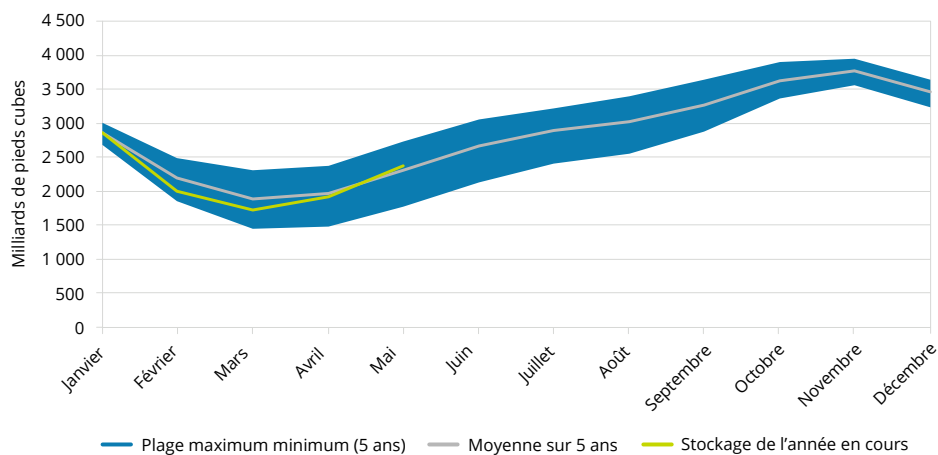
- Les points de référence internationaux en matière de qualité du pétrole brut pour le panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP), du Venezuela, du Nigeria, des Émirats arabes unis, du Mexique, de la Chine, de la Russie et de l'Indonésie sont maintenant basés sur le Brent en dollars américains. Aux fins de cette prévision, le Brent bénéficie d'une prime par rapport au WTI sur les marchés mondiaux.
- Les prévisions actuelles pour les autres points de référence du pétrole brut sont basées sur les tendances historiques du prix WTI.
- Le Brent (Royaume-Uni) est basé sur un degré API de 38,3 avec une teneur en soufre de 0,37 %. Le mélange Brent est un pétrole brut léger sucré de la mer du Nord qui sert de référence internationale.
- L'Argus Sour Crude Index (ASCII) de la côte du golfe du Mexique des États-Unis est un mélange de pétrole exploité en mer provenant des régions de Mars, de Poseidon et de Southern Green Canyon.
- Le panier de l'OPEP représente le regroupement actuel des prix du pétrole brut des pays membres de l'OPEP.
- Le degré API de 31,7 du pétrole exploité dans l'Oural en Russie sert de base au prix FOB donné pour les destinations méditerranéennes.

Prévisions des prix du gaz naturel et de la demande du marché

Année	Change USD à GBP	Change USD à EUR	Henry Hub du NYMEX	Waha du bassin permien	Ignacio de San Juan	Opal des Rocheuses	NBP du Royaume-Uni	TTF néerlandais	Prix mondial du GNL en Asie (ANEA)	Prix intérieurs du gaz en Inde
	Taux	Taux	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant
Prévisions										
2025	1,35	1,15	3,90 \$	1,90 \$	3,60 \$	3,70 \$	12,40 \$	12,55 \$	13,40 \$	7,40 \$
2026	1,40	1,20	4,10 \$	2,80 \$	3,75 \$	3,90 \$	12,25 \$	12,40 \$	13,25 \$	6,90 \$
2027	1,40	1,20	4,15 \$	3,40 \$	3,85 \$	3,95 \$	9,90 \$	10,05 \$	10,90 \$	6,95 \$
2028	1,40	1,20	4,25 \$	3,45 \$	3,95 \$	4,05 \$	10,10 \$	10,25 \$	11,15 \$	7,10 \$
2029	1,40	1,20	4,35 \$	3,50 \$	4,00 \$	4,10 \$	10,30 \$	10,45 \$	11,35 \$	7,25 \$
2030	1,40	1,20	4,40 \$	3,60 \$	4,10 \$	4,20 \$	10,50 \$	10,65 \$	11,60 \$	7,40 \$
2031	1,40	1,20	4,50 \$	3,65 \$	4,15 \$	4,30 \$	10,70 \$	10,85 \$	11,80 \$	7,55 \$
2032	1,40	1,20	4,60 \$	3,75 \$	4,25 \$	4,35 \$	10,90 \$	11,10 \$	12,05 \$	7,70 \$

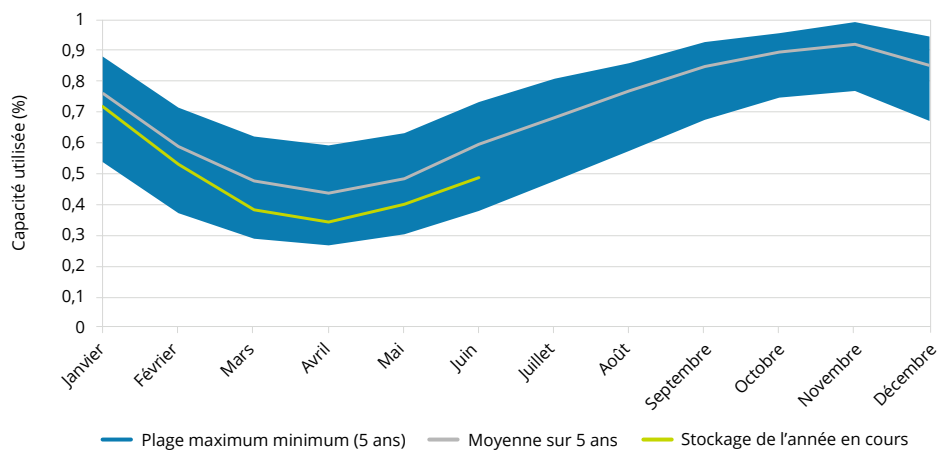
Tendances mondiales

Stockage du gaz naturel aux États-Unis



Source : Baker Hughes

Stockage de gaz naturel en Europe



Source : GIE AGSI

Stockage

États-Unis

Les stocks de gaz naturel aux États-Unis ont commencé à descendre sous la moyenne quinquennale alors que les exportations américaines sont restées solides et que la production est demeurée stable tout au long de l'année.

Europe

En 2025, les stocks de gaz naturel de l'Union européenne se sont situés sous la moyenne quinquennale.

Appareils de forage

États-Unis

En avril et en mai, le nombre d'appareils de forage a diminué, avec la baisse des prix du pétrole. Même si les prix du gaz naturel sont demeurés vigoureux tout au long de 2025, le nombre d'appareils de forage n'a pas encore augmenté de manière importante.

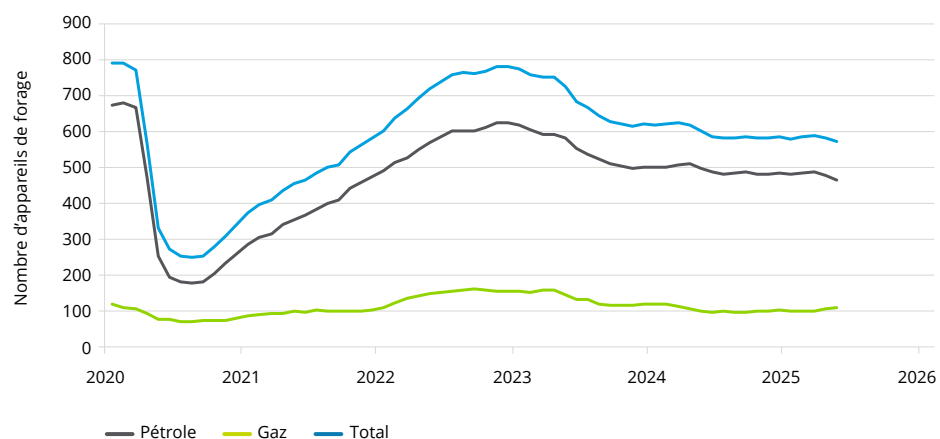
Canada

Malgré la faiblesse des prix des produits de base, le nombre d'appareils de forage de pétrole et de gaz au Canada demeure solide par rapport aux années précédentes, en raison de l'augmentation des activités de forage de pétrole et de la stabilité relative des activités de forage de gaz sur 12 mois.

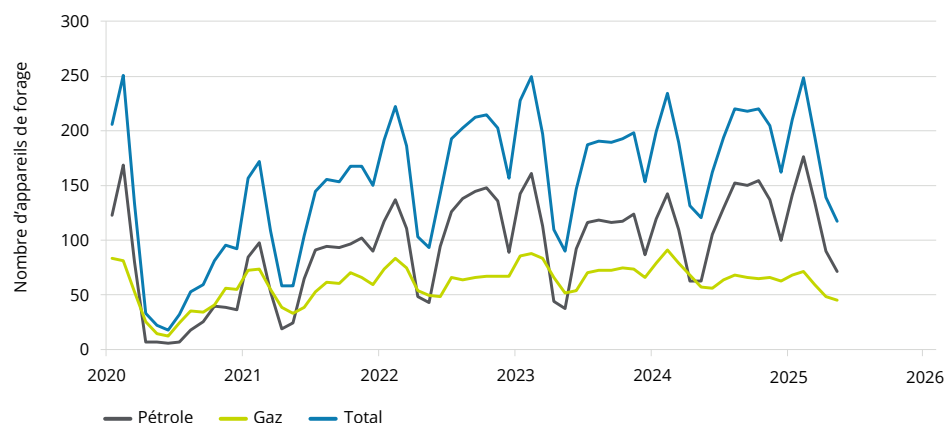
À l'étranger

Le nombre d'appareils de forage est demeuré relativement stable à l'échelle mondiale durant la majeure partie de 2025, à l'exception du Moyen-Orient.

Nombre d'appareils de forage aux É.-U.

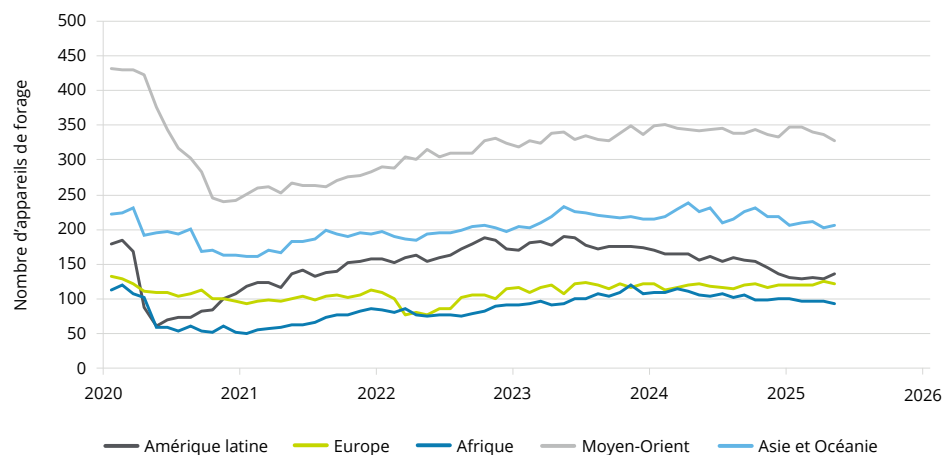


Nombre d'appareils de forage au Canada



*Source : Baker Hughes

Nombre d'appareils de forage à l'étranger



Tableaux des prix intérieurs canadiens

Prix du pétrole brut								
Année	Taux d'inflation des prix	Taux d'inflation des coûts	Change \$ CA à \$ US	WTI à Cushing Oklahoma	WTI à Cushing Oklahoma	Prix à Edmonton	Prix à Edmonton	WCS 20,5 ° API à Hardisty
	Taux	Taux	Taux	\$ US/b Réel	\$ US/b Courant	\$ CA/b Réel	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant
Historique								
2015	1,1 %	1,1 %	0,783	63,19 \$	48,69 \$	73,97 \$	57,00 \$	44,80 \$
2016	1,4 %	1,4 %	0,755	55,38 \$	43,15 \$	67,01 \$	52,22 \$	38,90 \$
2017	1,6 %	1,6 %	0,771	64,35 \$	50,88 \$	78,57 \$	62,12 \$	49,51 \$
2018	2,3 %	2,3 %	0,772	80,81 \$	64,94 \$	86,02 \$	69,12 \$	49,89 \$
2019	1,9 %	1,9 %	0,754	69,31 \$	56,98 \$	83,64 \$	68,76 \$	57,43 \$
2020	0,7 %	0,7 %	0,746	46,79 \$	39,23 \$	53,74 \$	45,06 \$	36,09 \$
2021	3,4 %	3,4 %	0,798	80,50 \$	67,99 \$	95,13 \$	80,35 \$	68,21 \$
2022	6,8 %	6,8 %	0,769	108,41 \$	94,79 \$	136,62 \$	119,45 \$	96,96 \$
2023	3,9 %	3,9 %	0,741	82,76 \$	77,64 \$	105,81 \$	99,26 \$	80,17 \$
2024	2,4 %	2,4 %	0,730	78,43 \$	76,55 \$	99,51 \$	97,13 \$	83,61 \$
2025								
H, 6 mois	2,1 %	2,1 %	0,711	67,60 \$	67,60 \$	88,86 \$	88,86 \$	78,27 \$
P, 6 mois	0,0 %	0,0 %	0,730	72,00 \$	72,00 \$	94,50 \$	94,50 \$	83,55 \$
Moyenne	S. O.	S. O.	0,720	69,80 \$	69,80 \$	91,68 \$	91,68 \$	80,91 \$
Prévisions								
2025	0,0 %	0,0 %	0,730	72,00 \$	72,00 \$	94,50 \$	94,50 \$	83,55 \$
2026	2,0 %	2,0 %	0,750	66,00 \$	67,30 \$	82,65 \$	84,30 \$	72,80 \$
2027	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	67,65 \$	81,35 \$	84,65 \$	70,75 \$
2028	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	69,00 \$	81,35 \$	86,35 \$	72,15 \$
2029	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	70,35 \$	81,35 \$	88,05 \$	73,60 \$
2030	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	71,75 \$	81,35 \$	89,80 \$	75,10 \$
2031	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	73,20 \$	81,35 \$	91,60 \$	76,60 \$
2032	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	74,65 \$	81,35 \$	93,45 \$	78,10 \$
2033	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	76,15 \$	81,35 \$	95,30 \$	79,65 \$
2034	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	77,70 \$	81,35 \$	97,20 \$	81,25 \$
2035	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	79,25 \$	81,35 \$	99,15 \$	82,90 \$
2036	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	80,80 \$	81,35 \$	101,15 \$	84,55 \$
2037	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	82,45 \$	81,35 \$	103,15 \$	86,25 \$
2038	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	84,10 \$	81,35 \$	105,25 \$	87,95 \$
2039	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	85,75 \$	81,35 \$	107,35 \$	89,70 \$
2040	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	87,50 \$	81,35 \$	109,50 \$	91,50 \$
2041	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	89,25 \$	81,35 \$	111,70 \$	93,35 \$
2042	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	91,00 \$	81,35 \$	113,90 \$	95,20 \$
2043	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	92,85 \$	81,35 \$	116,20 \$	97,10 \$
2044	2,0 %	2,0 %	0,750	65,00 \$	94,70 \$	81,35 \$	118,50 \$	99,05 \$
2044+	2,0 %	2,0 %	0,750	0,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB, NRC et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2025 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECO, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Avis de non-responsabilité - Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix intérieurs canadiens

Prix des liquides de gaz naturel Prix de l'Edmonton					Prix du gaz naturel						Soufre
Année	Éthane	Propane	Butane	Pentanes et condensat	Prix moyen de référence en Alberta	Prix moyen AECO en Alberta	Prix moyen AECO en Alberta	Ventes directes stat. 2 C.-B.	Henry Hub du NYMEX	Henry Hub du NYMEX	À la sortie de l'usine en Alberta
	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Réel	\$ CA/kpi³ Courant	\$ CA/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Réel	\$ US/kpi³ Courant	\$ CA/tf Courant
Historique											
2015	7,49 \$	5,35 \$	33,70 \$	55,15 \$	2,56 \$	3,49 \$	2,69 \$	1,81 \$	3,41 \$	2,63 \$	107,45 \$
2016	6,04 \$	8,71 \$	31,45 \$	52,43 \$	1,93 \$	2,77 \$	2,16 \$	1,75 \$	3,23 \$	2,52 \$	45,40 \$
2017	6,11 \$	27,92 \$	40,98 \$	63,65 \$	2,13 \$	2,77 \$	2,19 \$	1,56 \$	3,78 \$	2,99 \$	41,85 \$
2018	6,90 \$	29,76 \$	46,17 \$	75,74 \$	1,36 \$	1,92 \$	1,54 \$	1,26 \$	3,94 \$	3,17 \$	89,25 \$
2019	5,00 \$	15,82 \$	21,40 \$	67,57 \$	1,48 \$	2,20 \$	1,81 \$	1,02 \$	3,12 \$	2,57 \$	37,54 \$
2020	6,20 \$	16,11 \$	20,93 \$	47,14 \$	2,00 \$	2,69 \$	2,25 \$	2,20 \$	2,43 \$	2,04 \$	2,60 \$
2021	10,08 \$	45,46 \$	40,28 \$	82,91 \$	3,27 \$	4,31 \$	3,64 \$	3,34 \$	4,63 \$	3,91 \$	69,73 \$
2022	15,05 \$	51,37 \$	64,88 \$	118,21 \$	5,05 \$	6,13 \$	5,36 \$	4,56 \$	7,34 \$	6,42 \$	120,05 \$
2023	7,33 \$	31,35 \$	48,62 \$	99,82 \$	2,59 \$	2,87 \$	2,69 \$	2,23 \$	2,70 \$	2,54 \$	14,91 \$
2024	3,84 \$	32,49 \$	43,44 \$	96,79 \$	1,24 \$	1,39 \$	1,36 \$	1,09 \$	2,25 \$	2,19 \$	3,75 \$
2025											
H, 6 mois	5,47 \$	36,28 \$	38,29 \$	88,73 \$	1,52 \$	1,95 \$	1,95 \$	0,69 \$	3,64 \$	3,64 \$	110,37 \$
P, 6 mois	6,15 \$	37,80 \$	42,55 \$	94,50 \$	1,90 \$	2,20 \$	2,20 \$	1,70 \$	3,90 \$	3,90 \$	75,00 \$
Moyenne	5,81 \$	37,04 \$	40,42 \$	91,62 \$	1,71 \$	2,07 \$	2,07 \$	1,19 \$	3,77 \$	3,77 \$	92,68 \$
Prévisions											
2025	6,15 \$	37,80 \$	42,55 \$	94,50 \$	1,90 \$	2,20 \$	2,20 \$	1,70 \$	3,90 \$	3,90 \$	75,00 \$
2026	9,85 \$	33,70 \$	37,95 \$	84,30 \$	3,20 \$	3,45 \$	3,50 \$	3,20 \$	4,00 \$	4,10 \$	51,00 \$
2027	10,20 \$	33,85 \$	38,10 \$	84,65 \$	3,35 \$	3,50 \$	3,65 \$	3,35 \$	4,00 \$	4,15 \$	52,00 \$
2028	10,40 \$	34,55 \$	38,85 \$	86,35 \$	3,40 \$	3,50 \$	3,70 \$	3,40 \$	4,00 \$	4,25 \$	53,05 \$
2029	10,60 \$	35,25 \$	39,60 \$	88,05 \$	3,45 \$	3,50 \$	3,80 \$	3,45 \$	4,00 \$	4,35 \$	54,10 \$
2030	10,80 \$	35,95 \$	40,40 \$	89,80 \$	3,55 \$	3,50 \$	3,85 \$	3,55 \$	4,00 \$	4,40 \$	55,20 \$
2031	11,05 \$	36,65 \$	41,20 \$	91,60 \$	3,60 \$	3,50 \$	3,95 \$	3,60 \$	4,00 \$	4,50 \$	56,30 \$
2032	11,25 \$	37,40 \$	42,05 \$	93,45 \$	3,70 \$	3,50 \$	4,00 \$	3,70 \$	4,00 \$	4,60 \$	57,45 \$
2033	11,50 \$	38,15 \$	42,90 \$	95,30 \$	3,75 \$	3,50 \$	4,10 \$	3,75 \$	4,00 \$	4,70 \$	58,60 \$
2034	11,70 \$	38,90 \$	43,75 \$	97,20 \$	3,80 \$	3,50 \$	4,20 \$	3,80 \$	4,00 \$	4,80 \$	59,75 \$
2035	11,95 \$	39,70 \$	44,60 \$	99,15 \$	3,90 \$	3,50 \$	4,25 \$	3,90 \$	4,00 \$	4,90 \$	60,95 \$
2036	12,20 \$	40,45 \$	45,50 \$	101,15 \$	4,00 \$	3,50 \$	4,35 \$	4,00 \$	4,00 \$	4,95 \$	62,15 \$
2037	12,45 \$	41,30 \$	46,40 \$	103,15 \$	4,05 \$	3,50 \$	4,45 \$	4,05 \$	4,00 \$	5,05 \$	63,40 \$
2038	12,70 \$	42,10 \$	47,35 \$	105,25 \$	4,15 \$	3,50 \$	4,55 \$	4,15 \$	4,00 \$	5,15 \$	64,70 \$
2039	12,95 \$	42,95 \$	48,30 \$	107,35 \$	4,20 \$	3,50 \$	4,60 \$	4,20 \$	4,00 \$	5,30 \$	65,95 \$
2040	13,20 \$	43,80 \$	49,25 \$	109,50 \$	4,30 \$	3,50 \$	4,70 \$	4,30 \$	4,00 \$	5,40 \$	67,30 \$
2041	13,45 \$	44,70 \$	50,25 \$	111,70 \$	4,40 \$	3,50 \$	4,80 \$	4,40 \$	4,00 \$	5,50 \$	68,65 \$
2042	13,70 \$	45,60 \$	51,25 \$	113,90 \$	4,50 \$	3,50 \$	4,90 \$	4,50 \$	4,00 \$	5,60 \$	70,00 \$
2043	14,00 \$	46,50 \$	52,25 \$	116,20 \$	4,55 \$	3,50 \$	5,00 \$	4,55 \$	4,00 \$	5,70 \$	71,40 \$
2044	14,30 \$	47,40 \$	53,30 \$	118,50 \$	4,65 \$	3,50 \$	5,10 \$	4,65 \$	4,00 \$	5,85 \$	72,85 \$
2044+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB, NRC et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2025 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECO, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Avis de non-responsabilité - Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Autres prix de référence du brut

Prix du pétrole brut			Prix du gaz naturel	
Année	Brut corrosif léger, deg API 35, Cromer, SK	Brut non corrosif moyen, deg API 31, Hardisty	Brut non corrosif de Syncrude, deg API 32,5	Point de référence de Dawn en Ontario
	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/kpi³ Courant
Historique				
2015	55,46 \$	54,70 \$		3,72 \$
2016	51,37 \$	48,29 \$		3,46 \$
2017	62,06 \$	58,16 \$		3,97 \$
2018	73,06 \$	62,82 \$		4,07 \$
2019	69,68 \$	65,72 \$		3,22 \$
2020	45,41 \$	43,55 \$		2,51 \$
2021	80,08 \$	76,58 \$		4,55 \$
2022	117,99 \$	113,47 \$	128,10 \$	7,92 \$
2023	98,03 \$	93,82 \$	106,17 \$	3,19 \$
2024	95,68 \$	93,79 \$	103,01 \$	2,66 \$
2025				
H, 6 mois	86,77 \$	89,10 \$	93,92 \$	4,78 \$
P, 6 mois	93,00 \$	92,50 \$	99,55 \$	5,00 \$
Moyenne	89,88 \$	90,80 \$	96,73 \$	4,89 \$
Prévisions				
2025	93,00 \$	92,50 \$	99,55 \$	5,00 \$
2026	82,75 \$	80,20 \$	90,10 \$	5,20 \$
2027	83,10 \$	80,45 \$	88,45 \$	5,30 \$
2028	84,75 \$	82,10 \$	90,20 \$	5,40 \$
2029	86,45 \$	83,75 \$	92,00 \$	5,50 \$
2030	88,15 \$	85,40 \$	93,85 \$	5,65 \$
2031	89,90 \$	87,10 \$	95,70 \$	5,75 \$
2032	91,70 \$	88,85 \$	97,65 \$	5,85 \$
2033	93,55 \$	90,65 \$	99,60 \$	6,00 \$
2034	95,45 \$	92,45 \$	101,60 \$	6,10 \$
2035	97,35 \$	94,30 \$	103,60 \$	6,20 \$
2036	99,30 \$	96,20 \$	105,70 \$	6,35 \$
2037	101,25 \$	98,10 \$	107,80 \$	6,45 \$
2038	103,30 \$	100,05 \$	109,95 \$	6,60 \$
2039	105,35 \$	102,05 \$	112,15 \$	6,75 \$
2040	107,45 \$	104,10 \$	114,40 \$	6,85 \$
2041	109,60 \$	106,20 \$	116,70 \$	7,00 \$
2042	111,80 \$	108,30 \$	119,00 \$	7,15 \$
2043	114,05 \$	110,45 \$	121,40 \$	7,30 \$
2044	116,35 \$	112,70 \$	123,85 \$	7,45 \$
2044+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, le DOB, NRC et le gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont exprimés en dollars canadiens, sauf ceux du pétrole WTI et du gaz naturel Henry Hub du NYMEX qui sont affichés en dollars américains.
- Les prix à la livraison à Edmonton sont basés sur les prix historiques du pétrole brut léger Edmonton Par affichés par le gouvernement de l'Alberta et dans les contrats à terme sur le différentiel de prix du pétrole de Net Energy (40 ° API < 0,5 % de soufre).
- Les prévisions concernant les prix des liquides de gaz naturel ont été établies à Edmonton; il faut donc inclure des frais de transport supplémentaires vers les points de vente précis d'une usine.
- 1 000 pieds cubes (ou 1 kpi³) de gaz naturel équivalent à 1 million d'unités thermiques britanniques (ou 1 MBtu).
- Les prix réels sont exprimés en dollars courants de 2025 et ne sont pas actualisés.
- Les prix du gaz naturel en Alberta, sauf celui de l'AECO, comprennent le prix moyen de stockage et d'acheminement à la sortie de l'usine.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

Avis de non-responsabilité

Avis de non-responsabilité - Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix internationaux

Prix du pétrole brut															
Année	Prix moy. comptant WTI	Versant nord de l'Alaska	Californie à mi-chemin	Léger non corrosif Louisiane	Mélange MARS	Non corrosif Wyoming	Prix au comptant du Brent	Prix moyen du panier de l'OPEP	Merey du Venezuela	Brut léger du Nigeria	Dubai Fatey des Émirats arabes unis	Murban Émirats arabes unis	Maya du Mexique	Oural de Russie	Minas de l'Indonésie
	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant	\$ US/b Courant
Prévisions															
2025	72,00 \$	67,00 \$	70,50 \$	73,00 \$	70,00 \$	67,50 \$	75,00 \$	74,00 \$	63,00 \$	76,00 \$	73,50 \$	74,25 \$	64,00 \$	62,00 \$	78,00 \$
2026	67,30 \$	62,20 \$	65,80 \$	68,35 \$	65,30 \$	62,75 \$	70,40 \$	69,35 \$	55,10 \$	71,40 \$	68,85 \$	69,60 \$	59,15 \$	60,20 \$	73,45 \$
2027	67,65 \$	62,40 \$	66,05 \$	68,65 \$	65,55 \$	62,95 \$	70,75 \$	69,70 \$	55,15 \$	71,80 \$	69,20 \$	69,95 \$	59,30 \$	60,35 \$	73,85 \$
2028	69,00 \$	63,65 \$	67,40 \$	70,05 \$	66,85 \$	64,20 \$	72,15 \$	71,10 \$	56,25 \$	73,20 \$	70,55 \$	71,35 \$	60,50 \$	61,55 \$	75,35 \$
2029	70,35 \$	64,95 \$	68,75 \$	71,45 \$	68,20 \$	65,50 \$	73,60 \$	72,50 \$	57,35 \$	74,70 \$	72,00 \$	72,80 \$	61,70 \$	62,80 \$	76,85 \$
2030	71,75 \$	66,25 \$	70,10 \$	72,85 \$	69,55 \$	66,80 \$	75,10 \$	73,95 \$	58,50 \$	76,20 \$	73,40 \$	74,25 \$	62,95 \$	64,05 \$	78,40 \$
2031	73,20 \$	67,55 \$	71,50 \$	74,35 \$	70,95 \$	68,15 \$	76,60 \$	75,45 \$	59,70 \$	77,70 \$	74,90 \$	75,75 \$	64,20 \$	65,30 \$	79,95 \$
2032	74,65 \$	68,90 \$	72,95 \$	75,80 \$	72,35 \$	69,50 \$	78,10 \$	76,95 \$	60,90 \$	79,25 \$	76,40 \$	77,25 \$	65,50 \$	66,60 \$	81,55 \$
2033	76,15 \$	70,30 \$	74,40 \$	77,35 \$	73,80 \$	70,90 \$	79,65 \$	78,50 \$	62,10 \$	80,85 \$	77,90 \$	78,80 \$	66,80 \$	67,95 \$	83,20 \$
2034	77,70 \$	71,70 \$	75,90 \$	78,90 \$	75,30 \$	72,30 \$	81,25 \$	80,05 \$	63,35 \$	82,45 \$	79,45 \$	80,35 \$	68,10 \$	69,30 \$	84,85 \$
2035	79,25 \$	73,15 \$	77,40 \$	80,45 \$	76,80 \$	73,75 \$	82,90 \$	81,65 \$	64,60 \$	84,10 \$	81,05 \$	82,00 \$	69,50 \$	70,70 \$	86,55 \$
2036	80,80 \$	74,60 \$	78,95 \$	82,05 \$	78,35 \$	75,20 \$	84,55 \$	83,30 \$	65,90 \$	85,80 \$	82,70 \$	83,60 \$	70,85 \$	72,10 \$	88,30 \$
2037	82,45 \$	76,10 \$	80,55 \$	83,70 \$	79,90 \$	76,75 \$	86,25 \$	84,95 \$	67,20 \$	87,50 \$	84,35 \$	85,30 \$	72,30 \$	73,55 \$	90,05 \$
2038	84,10 \$	77,60 \$	82,15 \$	85,40 \$	81,50 \$	78,25 \$	87,95 \$	86,65 \$	68,55 \$	89,25 \$	86,00 \$	87,00 \$	73,75 \$	75,05 \$	91,85 \$
2039	85,75 \$	79,15 \$	83,80 \$	87,10 \$	83,15 \$	79,85 \$	89,70 \$	88,40 \$	69,95 \$	91,05 \$	87,75 \$	88,75 \$	75,20 \$	76,55 \$	93,70 \$
2040	87,50 \$	80,75 \$	85,45 \$	88,85 \$	84,80 \$	81,45 \$	91,50 \$	90,15 \$	71,35 \$	92,85 \$	89,50 \$	90,50 \$	76,70 \$	78,05 \$	95,55 \$
2041	89,25 \$	82,35 \$	87,15 \$	90,60 \$	86,50 \$	83,05 \$	93,35 \$	92,00 \$	72,75 \$	94,70 \$	91,30 \$	92,30 \$	78,25 \$	79,60 \$	97,45 \$
2042	91,00 \$	84,00 \$	88,90 \$	92,40 \$	88,20 \$	84,70 \$	95,20 \$	93,80 \$	74,20 \$	96,60 \$	93,10 \$	94,15 \$	79,80 \$	81,20 \$	99,40 \$
2043	92,85 \$	85,70 \$	90,70 \$	94,25 \$	90,00 \$	86,40 \$	97,10 \$	95,70 \$	75,70 \$	98,55 \$	95,00 \$	96,05 \$	81,40 \$	82,85 \$	101,40 \$
2044	94,70 \$	87,40 \$	92,50 \$	96,15 \$	91,80 \$	88,15 \$	99,05 \$	97,60 \$	77,20 \$	100,50 \$	96,90 \$	97,95 \$	83,05 \$	84,50 \$	103,45 \$
2044+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, l'OPEC, ARC Energy et Marex Spectron.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Merey du Venezuela dans le panier de l'OPEP.

Avis de non-responsabilité

Avis de non-responsabilité - Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Tableaux des prix internationaux

Prix du gaz naturel										
Année	Change USD à GBP	Change USD à EUR	Henry Hub du NYMEX	Waha du bassin permien	Ignacio de San Juan	Opal des Rocheuses	NBP du Royaume-Uni	TTF néerlandais	Prix mondial du GNL en Asie (ANEA)	Prix intérieur du gaz en Inde
	Taux de change	Taux de change	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant	\$ US/kpi³ Courant
Prévisions										
2025	1,350	1,150	3,90 \$	1,90 \$	3,60 \$	3,70 \$	12,40 \$	12,55 \$	13,40 \$	7,40 \$
2026	1,400	1,200	4,10 \$	2,80 \$	3,75 \$	3,90 \$	12,25 \$	12,40 \$	13,25 \$	6,90 \$
2027	1,400	1,200	4,15 \$	3,40 \$	3,85 \$	3,95 \$	9,90 \$	10,05 \$	10,90 \$	6,95 \$
2028	1,400	1,200	4,25 \$	3,45 \$	3,95 \$	4,05 \$	10,10 \$	10,25 \$	11,15 \$	7,10 \$
2029	1,400	1,200	4,35 \$	3,50 \$	4,00 \$	4,10 \$	10,30 \$	10,45 \$	11,35 \$	7,25 \$
2030	1,400	1,200	4,40 \$	3,60 \$	4,10 \$	4,20 \$	10,50 \$	10,65 \$	11,60 \$	7,40 \$
2031	1,400	1,200	4,50 \$	3,65 \$	4,15 \$	4,30 \$	10,70 \$	10,85 \$	11,80 \$	7,55 \$
2032	1,400	1,200	4,60 \$	3,75 \$	4,25 \$	4,35 \$	10,90 \$	11,10 \$	12,05 \$	7,70 \$
2033	1,400	1,200	4,70 \$	3,80 \$	4,35 \$	4,45 \$	11,15 \$	11,30 \$	12,30 \$	7,85 \$
2034	1,400	1,200	4,80 \$	3,90 \$	4,40 \$	4,55 \$	11,35 \$	11,55 \$	12,55 \$	8,00 \$
2035	1,400	1,200	4,90 \$	3,95 \$	4,50 \$	4,65 \$	11,60 \$	11,75 \$	12,80 \$	8,15 \$
2036	1,400	1,200	4,95 \$	4,05 \$	4,60 \$	4,70 \$	11,80 \$	12,00 \$	13,05 \$	8,30 \$
2037	1,400	1,200	5,05 \$	4,10 \$	4,70 \$	4,80 \$	12,05 \$	12,25 \$	13,30 \$	8,50 \$
2038	1,400	1,200	5,15 \$	4,20 \$	4,80 \$	4,90 \$	12,30 \$	12,50 \$	13,60 \$	8,65 \$
2039	1,400	1,200	5,30 \$	4,30 \$	4,90 \$	5,00 \$	12,55 \$	12,75 \$	13,85 \$	8,80 \$
2040	1,400	1,200	5,40 \$	4,35 \$	5,00 \$	5,10 \$	12,80 \$	13,00 \$	14,15 \$	9,00 \$
2041	1,400	1,200	5,50 \$	4,45 \$	5,10 \$	5,20 \$	13,05 \$	13,25 \$	14,40 \$	9,20 \$
2042	1,400	1,200	5,60 \$	4,55 \$	5,20 \$	5,30 \$	13,30 \$	13,50 \$	14,70 \$	9,35 \$
2043	1,400	1,200	5,70 \$	4,65 \$	5,30 \$	5,45 \$	13,55 \$	13,80 \$	15,00 \$	9,55 \$
2044	1,400	1,200	5,85 \$	4,75 \$	5,40 \$	5,55 \$	13,85 \$	14,05 \$	15,30 \$	9,75 \$
2044+	1,280	1,070	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

Remarques

- Les sources de données comprennent : l'EIA, l'OPEC, ARC Energy et Marex Spectron.
- Depuis le 1^{er} mars 2009, le pétrole brut BCF-17 a été remplacé par le brut Merey du Venezuela dans le panier de l'OPEP.

Avis de non-responsabilité

Avis de non-responsabilité - Aucune déclaration ou garantie (explicite ou implicite) n'est donnée par Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. quant à l'exactitude, à l'exhaustivité, à l'actualité ou au caractère approprié à une fin donnée du présent document. À ce titre, ce document ne doit pas être interprété comme des conseils en matière d'investissement ni constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. En conséquence, quelle que soit la forme de l'action, qu'il s'agisse de la violation d'une obligation contractuelle, délictuelle, ou autre, et dans la mesure permise par la législation applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. décline toute responsabilité pour les conséquences découlant du fait qu'une personne agit ou s'abstient d'agir en s'appuyant partiellement ou entièrement sur ces prévisions de prix. **Ces prévisions ne sont pas destinées à la distribution aux États-Unis ou aux services de presse américains.**

Philosophie d'établissement des prix

Les prévisions sur les prix tiennent compte de nombreuses variables qui ont une influence sur les cours futurs. L'expérience nous a appris que nous devons continuellement revoir nos outils de prévision afin d'être en mesure de prédire l'évolution des prix du pétrole et du gaz. Mais une constante demeure : l'influence du contexte géopolitique sur les prix du pétrole et du gaz. Cette incidence se reflète plus fidèlement sur le marché à terme des produits de base du secteur financier, l'un des principaux facteurs qui influent sur l'établissement des prévisions sur les prix par Deloitte. Autrement dit, Deloitte envisage à la fois les prix à terme et les prix historiques au moment d'établir ses prévisions.

Cette philosophie bouscule la conception traditionnelle des prévisions sur les prix parmi nos pairs. La vision traditionnelle privilégiée par les économistes est basée sur la tendance à revenir à la moyenne pour établir les prix des produits de base. Selon ce modèle, les prévisions sectorielles de 2000 à 2006 reflétaient une chute des prix à long terme par rapport aux cours du jour – même si le marché à terme indiquait le contraire. Malgré le bien-fondé de cette approche, avec le temps, le marché à terme s'est révélé un indicateur plus précis.

Accent sur le client

Chez Deloitte, nous considérons qu'une partie de notre rôle consiste à aider nos clients et les groupes d'investisseurs du secteur du pétrole et du gaz à prendre de meilleures décisions d'affaires à long terme en leur fournissant l'information la plus précise et la plus réaliste possible. Nous sommes conscients qu'une bonne analyse de l'évolution des tendances peut influencer sur les décisions relatives aux fusions, aux acquisitions, aux dessaisissements et aux investissements. L'une des façons dont nous nous assurons que nos prévisions sur les prix sont aussi exactes que possible, étant donné l'incidence continue de la volatilité à court terme, consiste à revoir tous les trimestres nos hypothèses aux fins d'établissement des prix.

Notre démarche

Au moment d'établir ses prévisions sur les prix, Deloitte prend en compte les tendances pour le mois en cours, les données réelles et les tendances depuis le début de l'année, ainsi que les données réelles de l'année précédente. Les prévisions de base pour le pétrole et le gaz sont fondées sur le marché à terme de l'indice NYMEX en monnaie américaine.

Les prévisions sur les prix du pétrole brut et du gaz naturel sont basées sur des facteurs annuels variables pondérés à un pourcentage plus élevé pour les données actuelles, puis elles reflètent un pourcentage plus élevé par rapport aux données historiques des années antérieures pour les années subséquentes. Les prix du gaz ont été établis de façon indépendante par rapport aux prix du pétrole, mais ils reflètent tout de même l'actuelle nature concurrentielle de ces deux carburants; ils expriment également les ratios historiques entre les prix du pétrole et du gaz pour les dernières années des prévisions sur le prix du gaz.

Deloitte établit les prévisions sur les prix et le marché en fonction des renseignements recueillis auprès de nombreux organismes gouvernementaux, de publications sectorielles, de raffineries de pétrole, de négociants de gaz naturel et de tendances sectorielles. Les prévisions d'inflation et les taux de change jouent également un rôle de premier plan dans l'établissement des prévisions.

Ces prévisions sont établies selon les meilleures estimations de Deloitte quant à ce que l'avenir nous réserve et, si elles sont considérées comme raisonnables, l'évolution du marché ou l'ajout d'information pourraient entraîner des modifications par rapport à la date d'entrée en vigueur indiquée.

Glossaire

ACG	Association canadienne du gaz	MESC	Pétrole brut acide du Moyen-Orient (Middle East Sour Crude)
AECO	Alberta Energy Company – nom historique d’un centre de négociation virtuel du système NGX	MSO	Mélange de pétrole brut acide (Mixed Sour Crude Oil)
AIE	Agence internationale de l’énergie	MSW	Pétrole brut léger non corrosif canadien
ASCI	Indice du pétrole brut acide Argus	NBP	National Balancing Point
ACPP	Association canadienne des producteurs pétroliers	NIT	Nova Inventory Transfer
AWB	Mélange canadien de bitume et de condensat (Access Western Blend)	NYMEX	New York Mercantile Exchange
BR	Pétrole brut de Bow River	OCDE	Organisation de coopération et de développement économiques
CAGM	Côte américaine du golfe du Mexique	ONE	Office national de l’énergie du Canada
CBOT	Chicago Board of Trade	OPEP	Organisation des pays exportateurs de pétrole
CME	Chicago Mercantile Exchange	PADD	Petroleum Administration for Defense District
COA	Côte ouest américaine	QCJ	Quantité contractuelle journalière
DOB	Daily Oil Bulletin	REC	Régie de l’énergie du Canada
EIA	Energy Information Administration (É.-U.)	RNC	Ressources naturelles Canada
FERC	Federal Energy Regulatory Commission (É.-U.)	VNA	Versant nord de l’Alaska
FOB	Franco bord (terme d’expédition)	WCS	Brut de choix de l’Ouest canadien (Western Canadian Select)
GNL	Gaz naturel liquéfié	WTI	Pétrole brut léger West Texas Intermediate
LLB	Mélange de pétrole brut Lloydminster	WTS	Pétrole brut acide West Texas Sour
NGX	Natural Gas Exchange		

Personnes-ressources

Andrew Botterill

403-648-3239

abotterill@deloitte.ca

Lesley Mitchell

403-648-3215

lemitchell@deloitte.ca

Jonathan Listoe

403-648-3254

jlistoe@deloitte.ca

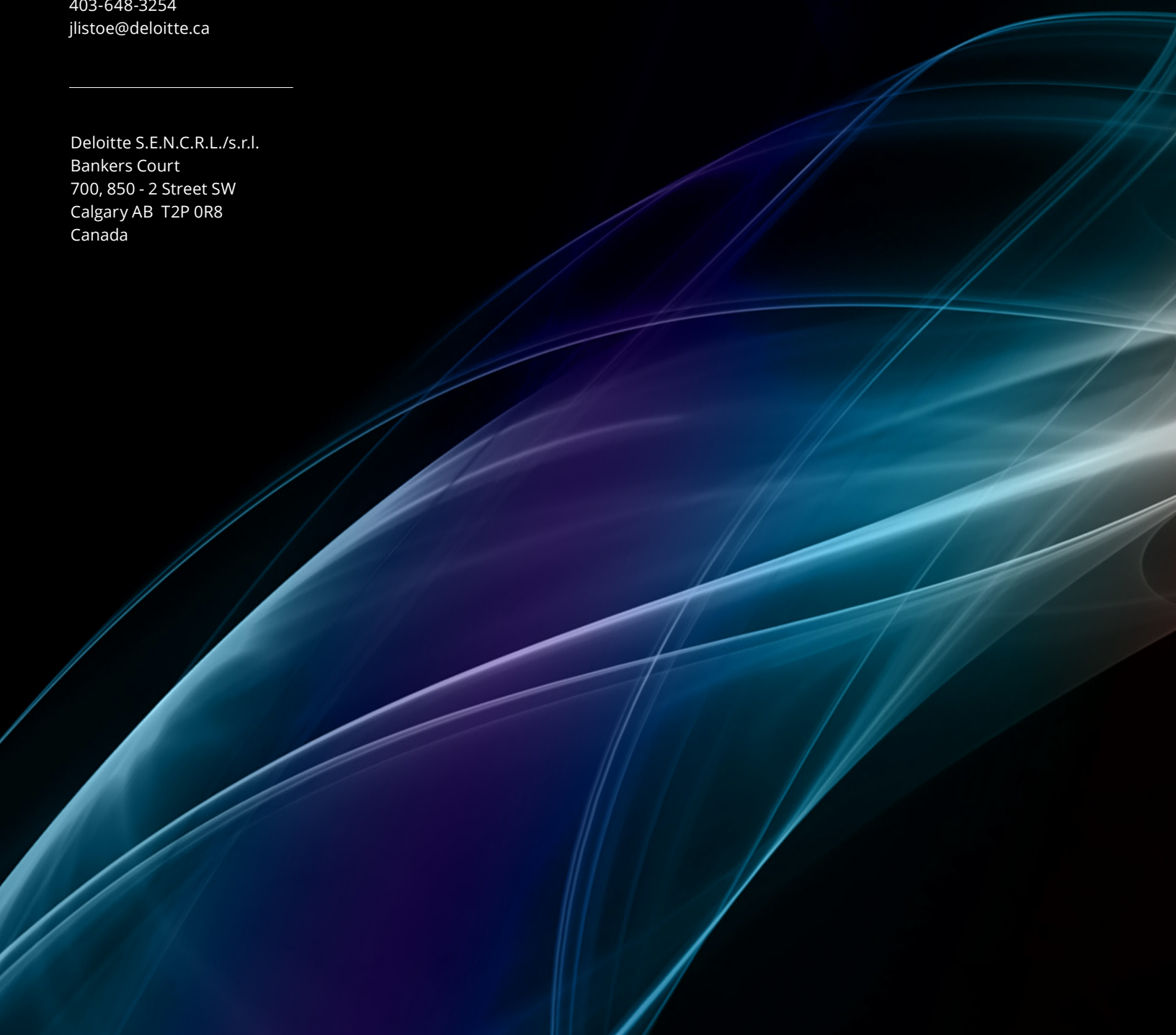
Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l.

Bankers Court

700, 850 - 2 Street SW

Calgary AB T2P 0R8

Canada

An abstract graphic consisting of several overlapping, flowing lines in shades of blue and purple, creating a sense of motion and depth. The lines originate from the bottom left and curve upwards and to the right, filling the lower half of the page.



www.deloitte.ca/previsions-de-prix

Avis de non-responsabilité

La présente publication ne contient que des renseignements généraux, et Deloitte n'y fournit aucun conseil ou service professionnel dans les domaines de la comptabilité, des affaires, des finances, du placement, du droit ou de la fiscalité, ni aucun autre type de service ou conseil. Elle ne remplace donc pas les services ou conseils professionnels et ne devrait pas être utilisée pour prendre des décisions ou des mesures susceptibles d'avoir une incidence sur votre entreprise. Avant de prendre de telles décisions ou mesures, vous devriez consulter un conseiller professionnel compétent. Deloitte n'est aucunement responsable de toute perte que subirait une personne parce qu'elle se serait fiée à la présente publication.

À propos de Deloitte Canada

Chez Deloitte, notre raison d'être est d'avoir une influence marquante. Nous existons pour inspirer et aider nos gens, nos organisations, nos collectivités et nos pays à prospérer en créant un avenir meilleur. Notre travail soutient une société prospère où les gens peuvent s'épanouir et saisir des occasions. Il renforce la confiance des consommateurs et des entreprises, aide les organisations à trouver des moyens créatifs de déployer des capitaux, habilite des institutions sociales et économiques justes, fiables et efficaces, et permet à nos amis, à nos familles et à nos collectivités de profiter de la qualité de vie qui accompagne un avenir durable. Étant le plus grand cabinet de services professionnels détenu et exploité à 100 % par des Canadiens dans notre pays, nous sommes fiers de travailler aux côtés de nos clients pour avoir une influence positive sur tous les Canadiens.

Deloitte offre des services de premier plan dans les domaines de la consultation, de la fiscalité et des services juridiques, des conseils financiers, de l'audit et de la certification ainsi que des conseils en gestion des risques à près de 90 % des sociétés du palmarès Fortune Global 500MD et à des milliers de sociétés fermées. Nous réunissons des compétences, des perspectives et des services de classe mondiale pour aborder les enjeux d'affaires les plus complexes de nos clients.

Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l., société à responsabilité limitée constituée en vertu des lois de l'Ontario, est le cabinet membre canadien de Deloitte Touche Tohmatsu Limited. Deloitte désigne une ou plusieurs entités parmi Deloitte Touche Tohmatsu Limited, société fermée à responsabilité limitée par garanties du Royaume-Uni, ainsi que son réseau de cabinets membres dont chacun constitue une entité juridique distincte et indépendante. Pour obtenir une description détaillée de la structure juridique de Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. et de ses filiales, veuillez consulter www.deloitte.com/ca/apropos.

Pour en apprendre plus sur Deloitte Canada, veuillez nous suivre sur [LinkedIn](#), [X](#), [Instagram](#) ou [Facebook](#).