

# Deloitte.



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

Investir dans la transition du Canada  
vers l'énergie propre

30 septembre 2023

Commentaires sur les prévisions	3
Investir dans la transition du Canada vers l'énergie propre	5
Prévisions des prix intérieurs canadiens	8
Prévisions des prix internationaux	10
Tendances mondiales	11
Tableaux des prix intérieurs canadiens	13
Tableaux des prix internationaux	16
Philosophie d'établissement des prix	18

# Commentaires sur les prévisions

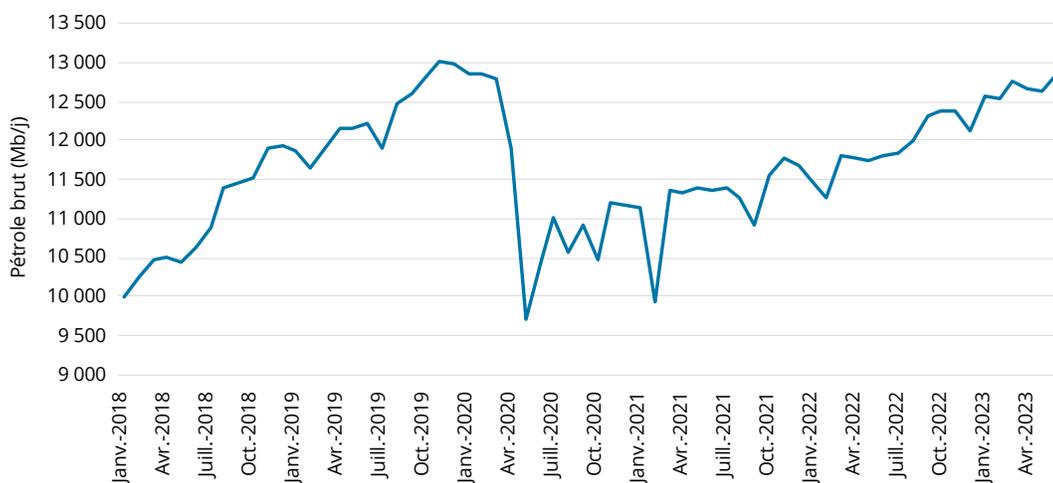
## Les prix du pétrole bondissent, tandis que ceux du gaz naturel restent à la traîne

L'été touchant à sa fin, les prix du pétrole ont grimpé, alors que l'Arabie saoudite et la Russie se sont entendues pour prolonger des réductions volontaires de l'offre de 1,3 million de barils par jour (Mb/j) jusqu'à la fin de 2023. Ces réductions contrebalancent l'augmentation des exportations de pétrole de l'Iran et du Venezuela, membres de l'OPEP+, ainsi

que l'augmentation des volumes de production de pétrole des États-Unis.

La production de pétrole aux États-Unis a augmenté en juin pour s'établir à 12,8 Mb/j, approchant du sommet de 13 Mb/j enregistré en novembre 2019, avant la pandémie. Au cours des derniers mois, les entreprises ont continué de mettre en service des puits forés, mais non achevés, qui s'étaient accumulés sur le terrain durant l'augmentation des prix du pétrole en 2022.

## Production américaine de pétrole



Source : Energy Information Administration

Le nombre de nouveaux puits forés par battage a diminué, sur 12 mois, à mesure que les producteurs se sont retirés pour tenter d'équilibrer les niveaux de production et les dépenses en capital durant une période de baisse des prix du pétrole, au cours du premier semestre de 2023. Le nombre de plateformes de forage aux États-Unis a diminué de 17 % par rapport à la même période l'an dernier, même si les prix du pétrole ont augmenté depuis juillet. Compte tenu de la baisse des activités de forage, il n'est pas certain que la production américaine puisse atteindre un

sommet, mais la récente flambée des prix limite l'exposition des exploitants aux baisses de production. Ces dernières années, les prix du pétrole américain ne se sont pas maintenus à des valeurs supérieures à 80\$ US/b pendant de longues périodes, à l'exception de la hausse observée au cours des premiers jours de la guerre entre la Russie et l'Ukraine. Les prix élevés n'ont généralement duré que quelques mois grâce à la croissance du développement et à l'assouplissement de l'offre par les membres de l'OPEP+.

Dans le cas du **pétrole lourd**, les écarts de prix du Western Canadian Select (WCS) se sont creusés au cours du dernier trimestre, les producteurs ayant mis fin à leurs programmes d'entretien estival prolongé et à leurs directives de production réduite en raison des importants incendies de forêt qui ont ravagé l'Ouest canadien au deuxième trimestre de 2023. Si les écarts se sont creusés en raison de taux de production plus élevés, on s'attend à ce qu'ils se resserrent une fois que le pipeline Trans Mountain (TMX) entrera en activité. Le remplissage des canalisations est prévu pour la fin de l'année. À compter de 2024, le pipeline devrait offrir aux producteurs canadiens une capacité de transport de pétrole supplémentaire de 590 000 b/j, la majeure partie de la capacité d'expansion étant allouée aux volumes de pétrole lourd. Cette augmentation de la capacité d'exportation permettra aux organisations canadiennes d'atteindre un plus grand nombre de marchés à l'extérieur des États-Unis et de réduire leur dépendance à l'égard des activités des raffineries américaines.

Pour tirer parti de cette capacité supplémentaire, on s'attend à ce que la production canadienne augmente d'environ 375 000 b/j au cours des deux prochaines années<sup>1</sup>. Une grande partie de cette augmentation devrait provenir de projets de sables bitumineux; les exploitants ayant annoncé que la production sera élevée, en grande partie grâce à des projets d'expansion thermique qui relient les nouveaux actifs aux installations existantes et leur permettent d'accélérer le développement, tout en réduisant les coûts d'exploitation et d'investissement. L'augmentation de volume est considérable : elle est supérieure au total des hausses des niveaux de production du Canada au cours des cinq dernières années.

En ce qui concerne le **gaz naturel**, la production aux États-Unis et au Canada est demeurée à un pic historique au cours de l'été 2023, entraînant des niveaux de stockage supérieurs à la moyenne sur cinq ans en Amérique du Nord. En Europe, les niveaux de stockage atteignent maintenant plus de 90 % de leur capacité, l'Union européenne s'efforçant activement de limiter la volatilité des prix sur le continent et de réduire la dépendance au gaz russe<sup>2</sup>.

L'activité des installations de forage pour le gaz naturel a diminué aux États-Unis et demeure stable au Canada d'une année à l'autre, malgré la hausse de la production. Comme on l'a vu dans le passé, l'augmentation de la production de pétrole au sud de la frontière entraîne également une augmentation de la production de gaz associé, malgré la faiblesse des prix du gaz. Cet effet est moins prononcé en Alberta, où la plus grande partie de la production pétrolière contient un faible volume de gaz associé. Selon l'Energy Information Administration (EIA) des États-Unis, le gaz associé représente actuellement plus de 10 % de la production totale de gaz naturel aux États-Unis<sup>3</sup>.

Les niveaux élevés de production et de stockage laissent entrevoir que la faiblesse des prix du gaz naturel pourrait persister pendant de nombreux mois, en particulier si l'hiver est inhabituellement chaud, et c'est ce qu'anticipe l'EIA. L'organisme prévoit aussi une baisse de 7 % des degrés jours de chauffage en 2023, par rapport à 2022. La saison des ouragans ajoutera davantage de volatilité aux prix du gaz, s'il arrivait que les ouragans provoquent un arrêt des activités dans les installations d'exportation de gaz naturel liquide situées dans le golfe du Mexique.

#### Sources

<sup>1</sup> Williams, Nia. [Canada steps up pace of oil production growth, seen rising 8% in two years](#), Reuters, 23 août 2023.

<sup>2</sup> Commission européenne. [EU reaches 90% gas storage ahead of winter](#), 18 août 2023.

<sup>3</sup> U.S. Energy Information Administration. [U.S. associated natural gas production will likely grow through 2050 in our AEO2023](#), 11 avril 2023.

# Investir dans la transition du Canada vers l'énergie propre

De manière générale, lorsqu'il est question de la transformation des infrastructures pour soutenir une énergie plus propre, deux choses sont claires : le parcours sera long et il sera coûteux. Au cours des prochaines années, nous aurons besoin de milliers de milliards de dollars d'investissements dans de nouvelles productions d'énergie propre, lignes de transport et installations de stockage d'énergie ainsi que dans la mise à niveau des systèmes de distribution. Nous devons investir dans l'infrastructure de recharge de véhicules électriques, les rénovations énergétiques en profondeur

## Établir un soutien public

Il y a généralement deux façons de payer des infrastructures : par l'intermédiaire des contribuables ou par l'intermédiaire des consommateurs. D'une part, si l'on tient compte de la hausse des taux d'intérêt et de la forte demande de fonds publics, il sera de plus en plus difficile de financer l'entièreté de la transformation requise en dollars des contribuables uniquement.

D'autre part, les consommateurs canadiens éprouvent naturellement une certaine réticence à l'égard des frais d'utilisation et de l'augmentation des coûts,

De manière générale, lorsqu'il est question de la transformation des infrastructures pour soutenir une énergie plus propre, deux choses sont claires : le parcours sera long et il sera coûteux.

et les bâtiments verts, la chaîne de valeur des hydrocarbures, les corridors maritimes verts, la reconstruction de la chaîne d'approvisionnement en carburant, et dans bien d'autres domaines encore.

Cela représente un travail colossal – mais aussi une extraordinaire occasion d'investir dans ces projets. Le Canada doit rendre cette occasion attrayante pour les investisseurs du secteur de l'énergie, notamment en réduisant les risques au moyen de mécanismes politiques et en adoptant des modèles d'investissement qui favorisent la collaboration entre les secteurs public et privé.

particulièrement en raison de l'inflation croissante. La sensibilité des décideurs politiques à l'égard de cette option est indéniable.

Mais en réalité, il n'existe aucun scénario qui nous permettrait de transformer notre système énergétique sans avoir à le payer. Les politiciens ont ici l'occasion d'être complètement transparents, de faire face au problème et de travailler à éduquer les contribuables sur ce que la transformation des infrastructures coûtera vraiment et sur les avantages qu'elle procurera.

Il n'est pas nécessaire que la conversation porte uniquement, de manière pessimiste, sur les coûts inévitables, elle peut aussi porter sur les compromis. En effet, nous pouvons choisir d'entreprendre cette transformation en profondeur de notre système énergétique afin d'obtenir les résultats que nous souhaitons pour l'avenir.

### **Une évolution positive du marché a déjà commencé**

L'évolution du secteur de l'énergie est déjà en cours. La décentralisation du réseau électrique par l'adoption de panneaux solaires résidentiels fait partie de la manière dont nous pouvons réimaginer les besoins en infrastructure. En plus d'être utilisés pour alimenter les habitations hors du réseau traditionnel, les panneaux solaires peuvent aussi générer de l'énergie excédentaire qui est réinjectée dans le réseau afin de réduire la concentration de charge de la zone environnante.

Un autre développement positif est l'essor du financement vert, dans le cadre duquel les sociétés d'investissement vertes accordent des prêts pour des projets de développement durable. Il s'agit d'une approche un peu plus commerciale qu'une contribution ou une subvention gouvernementale directe. Ce mécanisme appuie des projets, au moyen d'une dette concessionnelle ou d'instruments similaires, qui pourraient ne pas être commercialement viables aujourd'hui, mais qui comportent un potentiel de développement d'ici cinq à dix ans. En bref, le financement vert encourage la participation du secteur privé en soutenant les efforts qui visent une réussite commerciale future.

### **Subventionner les investissements et catalyser les écosystèmes**

Pour encourager encore plus l'investissement privé, les décideurs

canadiens peuvent se tourner vers des exemples mondiaux de subventions à l'investissement. La Loi sur la réduction de l'inflation des États-Unis (*Inflation Reduction Act*), par exemple, a permis de débloquer des montants considérables pour financer la transformation énergétique, auxquels il est assez simple d'accéder. Lorsqu'elles sont bien exécutées, ces initiatives de relance des infrastructures peuvent conduire à d'importants investissements privés dans la promotion de projets qui en sont à leurs premières étapes et qui, autrement, pourraient ne pas être considérés comme commercialement avantageux.

Les gouvernements peuvent aussi catalyser l'investissement privé et, ce qui est peut-être plus important encore, ils peuvent encourager la formation d'écosystèmes public-privé, aidant ainsi à réduire les risques d'investissements qui ne sont pas encore commercialement viables.

Les composantes essentielles de toute stratégie sont l'établissement des priorités et la collaboration. En travaillant ensemble, les secteurs public et privé doivent entreprendre les bons projets au bon moment et réunir différents intervenants. Le gouvernement ne peut pas participer à tous les investissements; il devra donc prendre des décisions pour faire la meilleure utilisation possible de l'argent des contribuables. Le financement de la transition énergétique nécessitera un partenariat et un partage des risques, et cela ne peut être réalisé que par une communication transparente.

### **Encourager l'investissement au moyen de leviers stratégiques qui réduisent les risques**

Les subventions ne sont pas le seul moyen de stimuler l'investissement. Le secteur public peut actionner

d'autres leviers qui permettent de réduire les risques pour les investisseurs.

Il peut s'agir de politiques qui simplifient l'obtention d'autorisations de planification, d'activités de préparation du terrain, ou de souscription sous une forme ou une autre, comme des contrats de couverture des fluctuations qui fournissent des garanties minimales de revenus. La Banque de l'infrastructure du Canada, par exemple, aide à financer des rénovations énergétiques profondes et des autobus à zéro émission en garantissant les économies d'énergie, ce qui s'avère efficace pour stimuler les investissements du secteur privé.

Le secteur des transports en commun donne un autre exemple de situation où des leviers politiques ont été concrétisés. Il est difficile pour un réseau de transport en commun de réaliser des bénéfices ou même d'atteindre le seuil de rentabilité, de sorte que le secteur doit être créatif pour attirer la participation du secteur privé. Des mécanismes tels que des franchises à court terme permettant d'améliorer la concurrence, d'exploiter et de maintenir des contrats, et de soumissionner pour des projets subventionnés ont tous des leçons à offrir dans le cas de projets qui ne sont pas commercialement autonomes.

Les mécanismes qui sont efficaces à un moment précis évolueront, il ne s'agit pas de trouver une solution qui règlera tout une fois pour toutes; il faudra constamment réévaluer ces mécanismes pour voir ce qui fonctionne le mieux. À mesure que les conditions changent, que la technologie s'améliore, que les rendements augmentent et que les risques

diminuent, le secteur privé sera prêt et capable d'investir davantage, mais d'ici là, le secteur public doit jouer un rôle important pour faciliter la transformation. En partageant les données et en reconnaissant les risques d'investissement, les gouvernements peuvent déterminer quels sont les moyens les plus rapides et les plus efficaces de débloquer des capitaux privés, au moyen de politiques publiques qui tiennent compte des conditions actuelles, des coûts, des technologies et des risques.

### **Favoriser la collaboration entre les secteurs public et privé au Canada**

Dans les premiers partenariats public-privé, le modèle de risque n'était pas bien équilibré et a parfois reposé plus sur le secteur privé. Nous pouvons tirer des leçons des erreurs passées et convier les organisations publiques et privées à la table de négociation en vraies égales, les gouvernements actionnant un ensemble de leviers pour aider à réduire les risques liés aux projets et à les rendre plus attrayants pour les investisseurs du secteur privé.

Les projets d'infrastructure sont complexes : ils nécessitent un vaste écosystème d'entreprises technologiques, d'entreprises du secteur de l'énergie, de municipalités et de divers ordres de gouvernement. Et nous n'avons encore jamais été confrontés à un défi d'infrastructure aussi complexe et coûteux. Nous n'y parviendrons que grâce à un véritable partenariat. En travaillant ensemble, nous pouvons transformer l'infrastructure énergétique du Canada pour assurer un avenir durable.

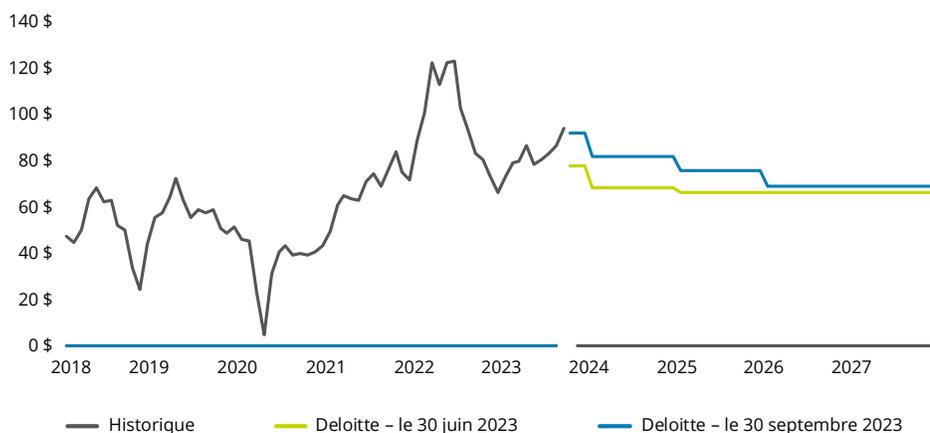
#### **Sources**

[Banque de l'infrastructure du Canada](#), consulté en septembre 2023.

United States Environmental Protection Agency, [Inflation Reduction Act](#), consulté en septembre 2023.

# Prévisions des prix intérieurs canadiens

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



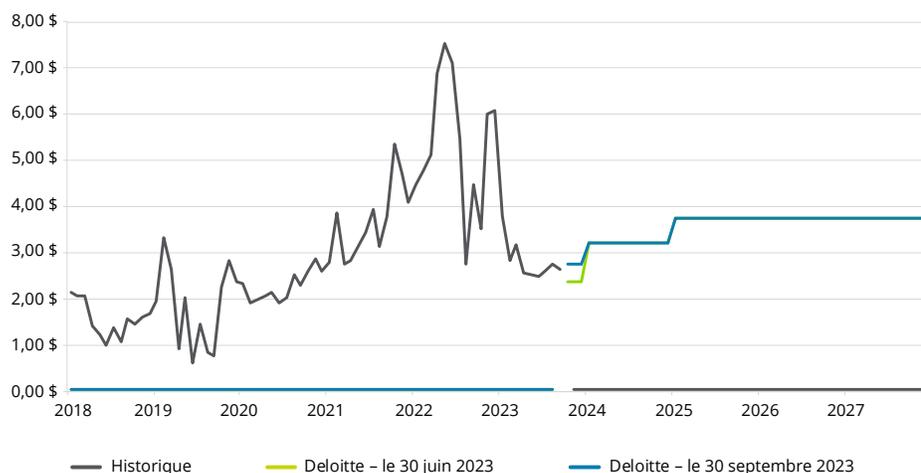
### Commentaires sur les prévisions

WCS est prévu comme un différentiel au WTI. Il est basé sur les contrats à terme sur le pétrole brut Western Canadian Select.

Année	WTI (40° API) à Cushing Oklahoma	WTI (40° API) à Cushing Oklahoma	Prix à Edmonton (40° API)	Prix à Edmonton (40° API)	WCS (20,5° API) à Hardisty	Pétrole lourd (12° API) à Hardisty	Inflation des coûts	Change CAD à USD
	\$ US/b Réel	\$ US/b Courant	\$ CA/b Réel	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	Taux	Taux
<b>Historique</b>								
2020	43,89 \$	39,23 \$	51,12 \$	45,69 \$	36,09 \$	31,48 \$	0,7 %	0,746
2021	75,52 \$	67,99 \$	89,35 \$	80,44 \$	68,21 \$	63,82 \$	3,4 %	0,798
2022	101,70 \$	94,79 \$	128,37 \$	119,64 \$	96,96 \$	92,06 \$	6,8 %	0,769
<b>2023</b>								
H, 9 mois	77,10 \$	77,10 \$	100,22 \$	100,22 \$	82,01 \$	76,99 \$	3,9 %	0,743
P, 3 mois	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	91,20 \$	86,70 \$	0,0 %	0,740
Moyenne	79,07 \$	79,07 \$	102,87 \$	102,87 \$	84,31 \$	79,42 \$	-	0,742
<b>Prévisions</b>								
2023	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	91,20 \$	86,70 \$	0,0 %	0,740
2024	80,00 \$	82,40 \$	98,70 \$	101,65 \$	83,85 \$	79,20 \$	3,0 %	0,780
2025	75,00 \$	78,80 \$	88,75 \$	93,25 \$	78,80 \$	74,05 \$	2,0 %	0,800
2026	70,00 \$	75,00 \$	82,50 \$	88,40 \$	73,65 \$	68,85 \$	2,0 %	0,800
2027	70,00 \$	76,50 \$	82,50 \$	90,20 \$	75,15 \$	70,25 \$	2,0 %	0,800
2028	70,00 \$	78,05 \$	82,50 \$	92,00 \$	76,65 \$	71,65 \$	2,0 %	0,800
2029	70,00 \$	79,60 \$	82,50 \$	93,80 \$	78,20 \$	73,05 \$	2,0 %	0,800
2030	70,00 \$	81,20 \$	82,50 \$	95,70 \$	79,75 \$	74,55 \$	2,0 %	0,800

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

#### Prix du gaz naturel AECO (en dollars constants)



### Commentaires sur les prévisions

Les prévisions du prix du gaz naturel AECO reposent sur les écarts historiques par rapport au prix du gaz Henry Hub et de ceux affichés dans les contrats à terme négociés sur le système 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
<b>Historique</b>						
2020	2,00 \$	2,52 \$	2,25 \$	2,20 \$	2,28 \$	2,04 \$
2021	3,27 \$	4,05 \$	3,64 \$	3,34 \$	4,34 \$	3,91 \$
2022	5,05 \$	5,75 \$	5,36 \$	4,56 \$	6,88 \$	6,42 \$
<b>2023</b>						
H, 9 mois	2,68 \$	2,81 \$	2,81 \$	2,25 \$	2,46 \$	2,46 \$
P, 3 mois	2,45 \$	2,75 \$	2,75 \$	2,25 \$	3,00 \$	3,00 \$
Moyenne	2,62 \$	2,80 \$	2,80 \$	2,25 \$	2,60 \$	2,60 \$
<b>Prévisions</b>						
2023	2,45 \$	2,75 \$	2,75 \$	2,25 \$	3,00 \$	3,00 \$
2024	3,00 \$	3,20 \$	3,30 \$	3,00 \$	3,50 \$	3,60 \$
2025	3,60 \$	3,75 \$	3,95 \$	3,60 \$	4,00 \$	4,20 \$
2026	3,70 \$	3,75 \$	4,00 \$	3,70 \$	4,00 \$	4,30 \$
2027	3,75 \$	3,75 \$	4,10 \$	3,75 \$	4,00 \$	4,35 \$
2028	3,85 \$	3,75 \$	4,20 \$	3,85 \$	4,00 \$	4,45 \$
2029	3,90 \$	3,75 \$	4,25 \$	3,90 \$	4,00 \$	4,55 \$
2030	4,00 \$	3,75 \$	4,35 \$	4,00 \$	4,00 \$	4,65 \$

# Prévisions des prix internationaux

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

Année	Prix moyen au comptant du WTI \$ US/b Courant	Brent (38,3 ° API avec une teneur en soufre de 0,37 %) \$ US/b Courant	Indice du brut acides Argus ASCI - CAGM \$ US/b Courant	Prix moyen du panier de l'OPEP \$ US/b Courant	Brut léger du Nigeria (FOB à 33,4 ° API) \$ US/b Courant	Maya du Mexique (FOB à 21,8 ° API) \$ US/b Courant	Oural de Russie (FOB à 31,7 ° API) \$ US/b Courant
<b>Prévisions</b>							
2023	85,00 \$	89,00 \$	83,00 \$	89,50 \$	89,50 \$	74,00 \$	74,00 \$
2024	82,40 \$	86,50 \$	80,35 \$	87,05 \$	87,05 \$	76,20 \$	76,20 \$
2025	78,80 \$	81,95 \$	76,70 \$	82,45 \$	82,45 \$	74,35 \$	76,70 \$
2026	75,00 \$	78,25 \$	72,85 \$	78,75 \$	78,75 \$	70,45 \$	75,00 \$
2027	76,50 \$	79,80 \$	74,35 \$	80,35 \$	80,35 \$	71,85 \$	76,50 \$
2028	78,05 \$	81,40 \$	75,80 \$	81,95 \$	81,95 \$	73,30 \$	78,05 \$
2029	79,60 \$	83,00 \$	77,35 \$	83,60 \$	83,60 \$	74,75 \$	79,60 \$
2030	81,20 \$	84,70 \$	78,90 \$	85,25 \$	85,25 \$	76,25 \$	81,20 \$

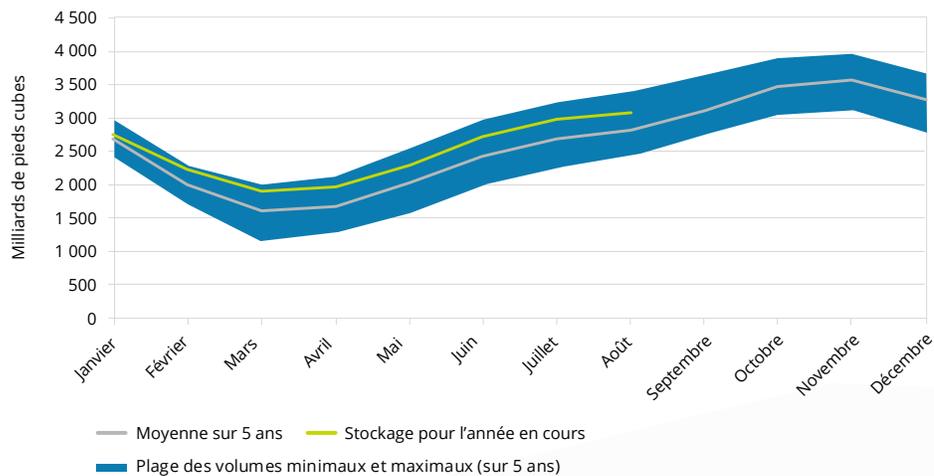
- Les points de référence internationaux relatifs à la qualité du pétrole brut pour le panier de l'Organisation des pays exportateurs de pétrole (OPEP), du Vénézuéla, du Nigéria, des Émirats arabes unis, du Mexique, de la Chine, de la Russie et de l'Indonésie sont maintenant fondés sur le Brent, en dollars 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 fondées sur les tendances historiques du prix WTI.
- Le Brent (Royaume-Uni) est fondé sur un degré API de 38,3 avec une teneur en soufre de 0,37 %. Le mélange Brent est un pétrole brut léger non corrosif de la mer du Nord qui sert de référence internationale.
- L'Argus Sour Crude Index (ASCI) de la côte américaine du golfe du Mexique 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 Taux	Change USD à EUR Taux	Henry Hub du NYMEX \$ US/kpi³ Courant	Waha du bassin permien \$ US/kpi³ Courant	Ignacio de San Juan \$ US/kpi³ Courant	Opal des Rocheuses \$ US/kpi³ Courant	NBP du Royaume-Uni \$ US/kpi³ Courant	Prix intérieurs du gaz en Inde \$ US/kpi³ Courant
<b>Prévisions</b>								
2023	1,25	1,10	3,00 \$	2,50 \$	3,10 \$	3,30 \$	13,50 \$	8,85 \$
2024	1,25	1,10	3,60 \$	2,85 \$	3,70 \$	3,90 \$	14,40 \$	8,55 \$
2025	1,25	1,10	4,20 \$	3,40 \$	4,30 \$	4,50 \$	13,65 \$	8,10 \$
2026	1,25	1,10	4,30 \$	3,50 \$	4,40 \$	4,60 \$	12,85 \$	7,70 \$
2027	1,25	1,10	4,35 \$	3,55 \$	4,50 \$	4,70 \$	13,10 \$	7,85 \$
2028	1,25	1,10	4,45 \$	3,60 \$	4,55 \$	4,80 \$	13,40 \$	8,00 \$
2029	1,25	1,10	4,55 \$	3,70 \$	4,65 \$	4,90 \$	13,65 \$	8,15 \$
2030	1,25	1,10	4,65 \$	3,75 \$	4,75 \$	5,00 \$	13,90 \$	8,35 \$

# Tendances mondiales

## Stockage du gaz naturel aux États-Unis



## Stockage

### États-Unis

À l'approche de l'automne, les stocks de gaz naturel aux États-Unis demeurent supérieurs à la moyenne sur cinq ans.

Source : Baker Hughes.

## Appareils de forage

### États-Unis

Le nombre d'appareils de forage pétrolier et gazier a continué de diminuer au cours de l'été. Le nombre d'appareils de forage pétrolier pourrait augmenter à l'automne en réponse à la récente hausse des prix.

### Canada

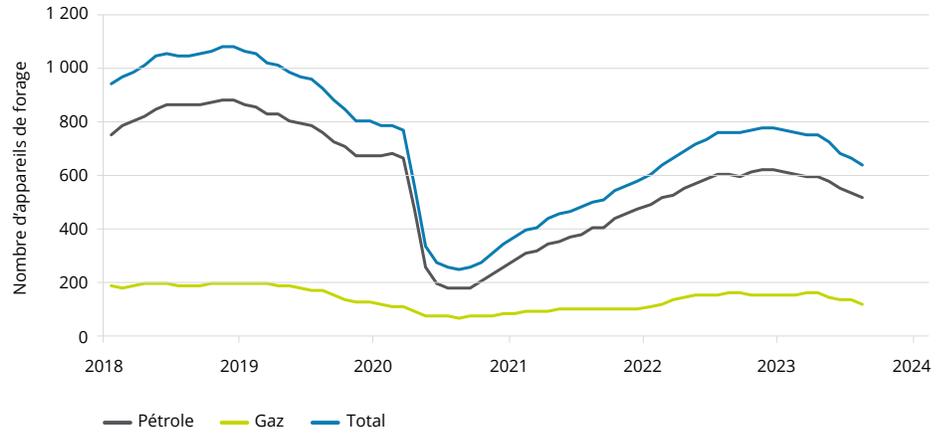
Le nombre d'appareils de forage pétrolier au Canada n'est pas sensiblement inférieur à celui de la période correspondante de 2022, et ce, malgré les prix comparativement plus faibles. Bien que les prix du gaz soient également plus faibles que ceux de la période correspondante de l'exercice précédent, le nombre de plateformes gazières est toujours légèrement plus élevé.

### À l'international

La stabilité des prix du pétrole à l'échelle mondiale a entraîné une augmentation du nombre de plateformes de forage dans la plupart des régions du monde. C'est en Afrique que les augmentations ont été les plus importantes ces derniers mois, principalement en raison de l'activité au Nigéria.

\*Source : Baker Hughes.

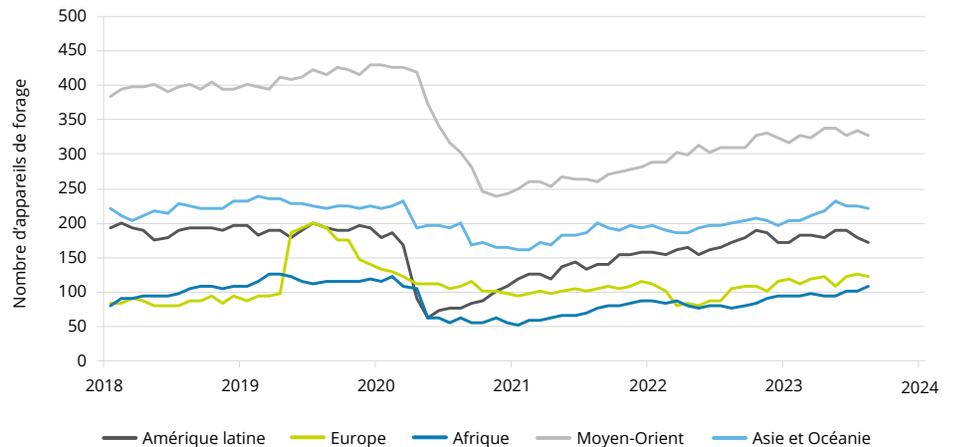
### États-Unis\*



### Canada\*



### International\*



# Tableaux des prix intérieurs canadiens

Prix du pétrole brut								
Année	Taux d'inflation des prix	Taux d'inflation des coûts	Change CAD à USD	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
<b>Historique</b>								
2013	0,9 %	0,9 %	0,972	122,67 \$	97,91 \$	116,97 \$	93,36 \$	74,97 \$
2014	1,9 %	1,9 %	0,906	115,75 \$	93,26 \$	116,66 \$	94,00 \$	81,06 \$
2015	1,1 %	1,1 %	0,783	59,28 \$	48,69 \$	69,39 \$	57,00 \$	44,80 \$
2016	1,4 %	1,4 %	0,755	51,95 \$	43,15 \$	62,86 \$	52,22 \$	38,90 \$
2017	1,6 %	1,6 %	0,771	60,37 \$	50,88 \$	73,70 \$	62,12 \$	49,51 \$
2018	2,3 %	2,3 %	0,772	75,81 \$	64,94 \$	80,67 \$	69,10 \$	49,89 \$
2019	1,9 %	1,9 %	0,754	65,02 \$	56,98 \$	78,75 \$	69,02 \$	57,43 \$
2020	0,7 %	0,7 %	0,746	43,89 \$	39,23 \$	51,12 \$	45,69 \$	36,09 \$
2021	3,4 %	3,4 %	0,798	75,52 \$	67,99 \$	89,35 \$	80,44 \$	68,21 \$
2022	6,8 %	6,8 %	0,769	101,70 \$	94,79 \$	128,37 \$	119,64 \$	96,96 \$
<b>2023</b>								
H, 9 mois	3,9 %	3,9 %	0,743	77,10 \$	77,10 \$	100,22 \$	100,22 \$	82,01 \$
P, 3 mois	0,0 %	0,0 %	0,740	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	91,20 \$
Moyenne	N/A	N/A	0,742	79,07 \$	79,07 \$	102,87 \$	102,87 \$	84,31 \$
<b>Prévisions</b>								
2023	0,0 %	0,0 %	0,740	85,00 \$	85,00 \$	110,80 \$	110,80 \$	91,20 \$
2024	3,0 %	3,0 %	0,780	80,00 \$	82,40 \$	98,70 \$	101,65 \$	83,85 \$
2025	2,0 %	2,0 %	0,800	75,00 \$	78,80 \$	88,75 \$	93,25 \$	78,80 \$
2026	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	75,00 \$	82,50 \$	88,40 \$	73,65 \$
2027	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	76,50 \$	82,50 \$	90,20 \$	75,15 \$
2028	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	78,05 \$	82,50 \$	92,00 \$	76,65 \$
2029	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	79,60 \$	82,50 \$	93,80 \$	78,20 \$
2030	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	81,20 \$	82,50 \$	95,70 \$	79,75 \$
2031	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	82,80 \$	82,50 \$	97,60 \$	81,35 \$
2032	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	84,50 \$	82,50 \$	99,55 \$	82,95 \$
2033	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	86,15 \$	82,50 \$	101,55 \$	84,65 \$
2034	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	87,90 \$	82,50 \$	103,60 \$	86,30 \$
2035	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	89,65 \$	82,50 \$	105,65 \$	88,05 \$
2036	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	91,45 \$	82,50 \$	107,75 \$	89,80 \$
2037	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	93,25 \$	82,50 \$	109,90 \$	91,60 \$
2038	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	95,15 \$	82,50 \$	112,10 \$	93,45 \$
2039	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	97,05 \$	82,50 \$	114,35 \$	95,30 \$
2040	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	99,00 \$	82,50 \$	116,65 \$	97,20 \$
2041	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	100,95 \$	82,50 \$	119,00 \$	99,15 \$
2042	2,0 %	2,0 %	0,800	70,00 \$	103,00 \$	82,50 \$	121,35 \$	101,15 \$
2042+	2,0 %	2,0 %	0,800	0,0 %	2,0 %	0,0 %	2,0 %	2,0 %

## Remarques

- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.

## 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 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 Par					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/kpi <sup>3</sup> Courant	\$ CA/kpi <sup>3</sup> Réel	\$ CA/kpi <sup>3</sup> Courant	\$ CA/kpi <sup>3</sup> Courant	\$ US/kpi <sup>3</sup> Réel	\$ US/kpi <sup>3</sup> Courant	\$ CA/lf Courant
<b>Historique</b>											
2013	8,68 \$	38,54 \$	77,44 \$	103,52 \$	2,98 \$	3,98 \$	3,17 \$	3,11 \$	4,67 \$	3,73 \$	62,17 \$
2014	12,46 \$	42,93 \$	59,43 \$	101,47 \$	4,22 \$	5,59 \$	4,50 \$	4,16 \$	5,45 \$	4,39 \$	88,99 \$
2015	7,49 \$	5,35 \$	33,70 \$	55,15 \$	2,56 \$	3,28 \$	2,69 \$	1,81 \$	3,20 \$	2,63 \$	107,45 \$
2016	6,04 \$	8,71 \$	31,45 \$	52,43 \$	1,93 \$	2,60 \$	2,16 \$	1,75 \$	3,03 \$	2,52 \$	45,40 \$
2017	6,11 \$	27,92 \$	40,98 \$	63,65 \$	2,13 \$	2,60 \$	2,19 \$	1,56 \$	3,54 \$	2,99 \$	41,85 \$
2018	6,90 \$	29,76 \$	46,17 \$	75,74 \$	1,36 \$	1,80 \$	1,54 \$	1,26 \$	3,70 \$	3,17 \$	89,25 \$
2019	5,00 \$	15,82 \$	21,40 \$	67,57 \$	1,48 \$	2,07 \$	1,81 \$	1,02 \$	2,93 \$	2,57 \$	37,54 \$
2020	6,20 \$	16,11 \$	20,93 \$	47,14 \$	2,00 \$	2,52 \$	2,25 \$	2,20 \$	2,28 \$	2,04 \$	2,60 \$
2021	10,08 \$	45,46 \$	40,28 \$	82,91 \$	3,27 \$	4,05 \$	3,64 \$	3,34 \$	4,34 \$	3,91 \$	69,73 \$
2022	15,05 \$	51,37 \$	64,88 \$	118,21 \$	5,05 \$	5,75 \$	5,36 \$	4,56 \$	6,88 \$	6,42 \$	120,05 \$
<b>2023</b>											
H, 9 mois	7,84 \$	30,82 \$	48,59 \$	98,63 \$	2,68 \$	2,81 \$	2,81 \$	2,25 \$	2,46 \$	2,46 \$	27,62 \$
P, 3 mois	7,55 \$	33,25 \$	49,85 \$	110,80 \$	2,45 \$	2,75 \$	2,75 \$	2,25 \$	3,00 \$	3,00 \$	25,00 \$
Moyenne	7,76 \$	31,42 \$	48,90 \$	101,67 \$	2,62 \$	2,80 \$	2,80 \$	2,25 \$	2,60 \$	2,60 \$	26,96 \$
<b>Prévisions</b>											
2023	7,55 \$	33,25 \$	49,85 \$	110,80 \$	2,45 \$	2,75 \$	2,75 \$	2,25 \$	3,00 \$	3,00 \$	25,00 \$
2024	9,05 \$	40,70 \$	50,85 \$	101,65 \$	3,00 \$	3,20 \$	3,30 \$	3,00 \$	3,50 \$	3,60 \$	51,50 \$
2025	10,80 \$	37,30 \$	46,65 \$	93,25 \$	3,60 \$	3,75 \$	3,95 \$	3,60 \$	4,00 \$	4,20 \$	52,55 \$
2026	11,05 \$	35,35 \$	44,20 \$	88,40 \$	3,70 \$	3,75 \$	4,00 \$	3,70 \$	4,00 \$	4,30 \$	53,60 \$
2027	11,25 \$	36,05 \$	45,10 \$	90,20 \$	3,75 \$	3,75 \$	4,10 \$	3,75 \$	4,00 \$	4,35 \$	54,65 \$
2028	11,50 \$	36,80 \$	46,00 \$	92,00 \$	3,85 \$	3,75 \$	4,20 \$	3,85 \$	4,00 \$	4,45 \$	55,75 \$
2029	11,70 \$	37,55 \$	46,90 \$	93,80 \$	3,90 \$	3,75 \$	4,25 \$	3,90 \$	4,00 \$	4,55 \$	56,85 \$
2030	11,95 \$	38,30 \$	47,85 \$	95,70 \$	4,00 \$	3,75 \$	4,35 \$	4,00 \$	4,00 \$	4,65 \$	58,00 \$
2031	12,20 \$	39,05 \$	48,80 \$	97,60 \$	4,10 \$	3,75 \$	4,45 \$	4,10 \$	4,00 \$	4,75 \$	59,15 \$
2032	12,45 \$	39,80 \$	49,80 \$	99,55 \$	4,15 \$	3,75 \$	4,55 \$	4,15 \$	4,00 \$	4,85 \$	60,35 \$
2033	12,70 \$	40,60 \$	50,80 \$	101,55 \$	4,25 \$	3,75 \$	4,60 \$	4,25 \$	4,00 \$	4,90 \$	61,55 \$
2034	12,95 \$	41,45 \$	51,80 \$	103,60 \$	4,35 \$	3,75 \$	4,70 \$	4,35 \$	4,00 \$	5,00 \$	62,80 \$
2035	13,20 \$	42,25 \$	52,85 \$	105,65 \$	4,40 \$	3,75 \$	4,80 \$	4,40 \$	4,00 \$	5,10 \$	64,05 \$
2036	13,45 \$	43,10 \$	53,90 \$	107,75 \$	4,50 \$	3,75 \$	4,90 \$	4,50 \$	4,00 \$	5,25 \$	65,30 \$
2037	13,70 \$	43,95 \$	54,95 \$	109,90 \$	4,60 \$	3,75 \$	5,00 \$	4,60 \$	4,00 \$	5,35 \$	66,60 \$
2038	14,00 \$	44,85 \$	56,05 \$	112,10 \$	4,70 \$	3,75 \$	5,10 \$	4,70 \$	4,00 \$	5,45 \$	67,95 \$
2039	14,30 \$	45,75 \$	57,20 \$	114,35 \$	4,80 \$	3,75 \$	5,20 \$	4,80 \$	4,00 \$	5,55 \$	69,30 \$
2040	14,55 \$	46,65 \$	58,35 \$	116,65 \$	4,90 \$	3,75 \$	5,30 \$	4,90 \$	4,00 \$	5,65 \$	70,70 \$
2041	14,85 \$	47,60 \$	59,50 \$	119,00 \$	5,00 \$	3,75 \$	5,40 \$	5,00 \$	4,00 \$	5,75 \$	72,10 \$
2042	15,15 \$	48,55 \$	60,70 \$	121,35 \$	5,10 \$	3,75 \$	5,50 \$	5,10 \$	4,00 \$	5,90 \$	73,55 \$
2042+	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 incluent : EIA, DOB, NRC, Flint Hills Resources, gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel sont faites pour Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 Mpi<sup>3</sup> équivaut à 1 million de BTU.
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, à l'exception de ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

### 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 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

### Autres prix de référence du brut

Prix du pétrole brut			Prix du gaz naturel	
Année	Léger acide 35 ° API Cromer, SK	MSO 31 ° API Hardisty	Syncrude Sweet Premium 32,5 ° API	Ontario Dawn Reference Point
	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/b Courant	\$ CA/kp <sup>3</sup> Courant
<b>Historique</b>				
2013	91,76 \$	82,65 \$		4,13 \$
2014	92,91 \$	89,39 \$		5,76 \$
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 \$	86,67 \$	4,55 \$
2022	117,99 \$	113,47 \$	128,10 \$	7,92 \$
<b>2023</b>				
H, 9 mois	97,73 \$	94,17 \$	107,94 \$	3,19 \$
P, 3 mois	109,05 \$	104,80 \$	116,20 \$	3,85 \$
Moyenne	100,56 \$	96,83 \$	110,00 \$	3,36 \$
<b>Prévisions</b>				
2023	109,05 \$	104,80 \$	116,20 \$	3,85 \$
2024	99,85 \$	96,50 \$	104,45 \$	4,45 \$
2025	91,40 \$	88,50 \$	99,80 \$	5,05 \$
2026	86,55 \$	83,60 \$	95,10 \$	5,15 \$
2027	88,25 \$	85,25 \$	97,00 \$	5,25 \$
2028	90,05 \$	86,95 \$	98,95 \$	5,35 \$
2029	91,85 \$	88,70 \$	100,95 \$	5,45 \$
2030	93,65 \$	90,50 \$	102,95 \$	5,55 \$
2031	95,55 \$	92,30 \$	105,00 \$	5,70 \$
2032	97,45 \$	94,15 \$	107,10 \$	5,80 \$
2033	99,40 \$	96,00 \$	109,25 \$	5,90 \$
2034	101,40 \$	97,95 \$	111,45 \$	6,05 \$
2035	103,40 \$	99,90 \$	113,65 \$	6,15 \$
2036	105,50 \$	101,90 \$	115,95 \$	6,25 \$
2037	107,60 \$	103,95 \$	118,25 \$	6,40 \$
2038	109,75 \$	106,00 \$	120,60 \$	6,50 \$
2039	111,95 \$	108,15 \$	123,05 \$	6,65 \$
2040	114,20 \$	110,30 \$	125,50 \$	6,80 \$
2041	116,45 \$	112,50 \$	128,00 \$	6,90 \$
2042	118,80 \$	114,75 \$	130,55 \$	7,05 \$
2042+	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

### Remarques

- Les sources de données incluent : EIA, DOB, NRC, Flint Hills Resources, gouvernement de l'Alberta.
- Tous les prix sont en dollars canadiens, sauf pour les prix du WTI et du gaz à la NYMEX qui sont en dollars américains.
- Les prix à la sortie de l'usine pour Edmonton sont basés sur des prix au pair du pétrole léger historique affichés par les contrats à terme sur différentiel du gouvernement de l'Alberta et de Net Energy (40° API < 0,5 % soufre).
- Les prévisions des prix des liquides de gaz naturel sont faites pour Edmonton. Par conséquent, des frais additionnels de transport à destination des points de service de l'usine doivent être ajoutés.
- 1 Mpi<sup>3</sup> équivaut à 1 million de BTU.
- Prix réels listés en dollars de 2023 sans tenir compte d'une augmentation.
- Les prix du gaz pour l'Alberta, à l'exception de ceux de l'AECO, comprennent les coûts de service moyens vers les usines.
- Les prix des LGN sont passés d'un modèle mixte à un modèle spécifique.

### 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 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
<b>Prévisions</b>															
2023	85,00 \$	80,00 \$	84,00 \$	86,50 \$	83,00 \$	83,00 \$	89,00 \$	89,50 \$	70,00 \$	89,50 \$	88,50 \$	90,00 \$	74,00 \$	74,00 \$	86,75 \$
2024	82,40 \$	77,25 \$	81,35 \$	83,95 \$	80,35 \$	80,35 \$	86,50 \$	87,05 \$	66,95 \$	87,05 \$	85,00 \$	87,55 \$	76,20 \$	76,20 \$	84,20 \$
2025	78,80 \$	73,55 \$	77,75 \$	80,35 \$	76,70 \$	76,70 \$	81,95 \$	82,45 \$	62,00 \$	82,45 \$	80,35 \$	83,00 \$	74,35 \$	76,70 \$	79,60 \$
2026	75,00 \$	69,65 \$	73,95 \$	76,60 \$	72,85 \$	72,85 \$	78,25 \$	78,75 \$	57,85 \$	78,75 \$	76,60 \$	79,30 \$	70,45 \$	75,00 \$	75,80 \$
2027	76,50 \$	71,05 \$	75,40 \$	78,15 \$	74,35 \$	74,35 \$	79,80 \$	80,35 \$	59,00 \$	80,35 \$	78,15 \$	80,90 \$	71,85 \$	76,50 \$	77,35 \$
2028	78,05 \$	72,45 \$	76,95 \$	79,70 \$	75,80 \$	75,80 \$	81,40 \$	81,95 \$	60,20 \$	81,95 \$	79,70 \$	82,50 \$	73,30 \$	78,05 \$	78,90 \$
2029	79,60 \$	73,90 \$	78,45 \$	81,30 \$	77,35 \$	77,35 \$	83,00 \$	83,60 \$	61,40 \$	83,60 \$	81,30 \$	84,15 \$	74,75 \$	79,60 \$	80,45 \$
2030	81,20 \$	75,40 \$	80,05 \$	82,95 \$	78,90 \$	78,90 \$	84,70 \$	85,25 \$	62,65 \$	85,25 \$	82,95 \$	85,85 \$	76,25 \$	81,20 \$	82,05 \$
2031	82,80 \$	76,90 \$	81,65 \$	84,60 \$	80,45 \$	80,45 \$	86,35 \$	86,95 \$	63,90 \$	86,95 \$	84,60 \$	87,55 \$	77,80 \$	82,80 \$	83,70 \$
2032	84,50 \$	78,45 \$	83,25 \$	86,30 \$	82,05 \$	82,05 \$	88,10 \$	88,70 \$	65,15 \$	88,70 \$	86,30 \$	89,30 \$	79,35 \$	84,50 \$	85,40 \$
2033	86,15 \$	80,00 \$	84,95 \$	88,00 \$	83,70 \$	83,70 \$	89,85 \$	90,45 \$	66,45 \$	90,45 \$	88,00 \$	91,10 \$	80,95 \$	86,15 \$	87,10 \$
2034	87,90 \$	81,60 \$	86,65 \$	89,75 \$	85,40 \$	85,40 \$	91,65 \$	92,30 \$	67,80 \$	92,30 \$	89,75 \$	92,90 \$	82,55 \$	87,90 \$	88,85 \$
2035	89,65 \$	83,25 \$	88,35 \$	91,55 \$	87,10 \$	87,10 \$	93,50 \$	94,15 \$	69,15 \$	94,15 \$	91,55 \$	94,75 \$	84,20 \$	89,65 \$	90,60 \$
2036	91,45 \$	84,90 \$	90,15 \$	93,40 \$	88,85 \$	88,85 \$	95,35 \$	96,00 \$	70,55 \$	96,00 \$	93,40 \$	96,65 \$	85,90 \$	91,45 \$	92,40 \$
2037	93,25 \$	86,60 \$	91,95 \$	95,25 \$	90,60 \$	90,60 \$	97,25 \$	97,95 \$	71,95 \$	97,95 \$	95,25 \$	98,60 \$	87,60 \$	93,25 \$	94,25 \$
2038	95,15 \$	88,35 \$	93,80 \$	97,15 \$	92,40 \$	92,40 \$	99,20 \$	99,90 \$	73,40 \$	99,90 \$	97,15 \$	100,55 \$	89,35 \$	95,15 \$	96,15 \$
2039	97,05 \$	90,10 \$	95,65 \$	99,10 \$	94,25 \$	94,25 \$	101,20 \$	101,90 \$	74,85 \$	101,90 \$	99,10 \$	102,60 \$	91,15 \$	97,05 \$	98,10 \$
2040	99,00 \$	91,90 \$	97,55 \$	101,10 \$	96,15 \$	96,15 \$	103,20 \$	103,95 \$	76,35 \$	103,95 \$	101,10 \$	104,65 \$	92,95 \$	99,00 \$	100,05 \$
2041	100,95 \$	93,75 \$	99,50 \$	103,10 \$	98,05 \$	98,05 \$	105,30 \$	106,00 \$	77,90 \$	106,00 \$	103,10 \$	106,75 \$	94,85 \$	100,95 \$	102,05 \$
2042	103,00 \$	95,60 \$	101,50 \$	105,20 \$	100,05 \$	100,05 \$	107,40 \$	108,15 \$	79,45 \$	108,15 \$	105,20 \$	108,85 \$	96,70 \$	103,00 \$	104,10 \$
2042+	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 incluent : EIA, OPEP, ARC Energy, Marex Spectron.
- Depuis le 1<sup>er</sup> 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

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 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	Prix intérieur du gaz en Inde
	Taux	Taux	\$ US/kpi <sup>3</sup> Courant					
<b>Prévisions</b>								
2023	1,250	1,100	3,00 \$	2,50 \$	3,10 \$	3,30 \$	13,50 \$	8,85 \$
2024	1,250	1,100	3,60 \$	2,85 \$	3,70 \$	3,90 \$	14,40 \$	8,55 \$
2025	1,250	1,100	4,20 \$	3,40 \$	4,30 \$	4,50 \$	13,65 \$	8,10 \$
2026	1,250	1,100	4,30 \$	3,50 \$	4,40 \$	4,60 \$	12,85 \$	7,70 \$
2027	1,250	1,100	4,35 \$	3,55 \$	4,50 \$	4,70 \$	13,10 \$	7,85 \$
2028	1,250	1,100	4,45 \$	3,60 \$	4,55 \$	4,80 \$	13,40 \$	8,00 \$
2029	1,250	1,100	4,55 \$	3,70 \$	4,65 \$	4,90 \$	13,65 \$	8,15 \$
2030	1,250	1,100	4,65 \$	3,75 \$	4,75 \$	5,00 \$	13,90 \$	8,35 \$
2031	1,250	1,100	4,75 \$	3,85 \$	4,85 \$	5,10 \$	14,20 \$	8,50 \$
2032	1,250	1,100	4,85 \$	3,90 \$	4,95 \$	5,20 \$	14,50 \$	8,65 \$
2033	1,250	1,100	4,90 \$	4,00 \$	5,05 \$	5,30 \$	14,75 \$	8,85 \$
2034	1,250	1,100	5,00 \$	4,10 \$	5,15 \$	5,40 \$	15,05 \$	9,00 \$
2035	1,250	1,100	5,10 \$	4,15 \$	5,25 \$	5,50 \$	15,35 \$	9,20 \$
2036	1,250	1,100	5,25 \$	4,25 \$	5,35 \$	5,60 \$	15,70 \$	9,40 \$
2037	1,250	1,100	5,35 \$	4,35 \$	5,45 \$	5,75 \$	16,00 \$	9,60 \$
2038	1,250	1,100	5,45 \$	4,40 \$	5,55 \$	5,85 \$	16,30 \$	9,75 \$
2039	1,250	1,100	5,55 \$	4,50 \$	5,70 \$	5,95 \$	16,65 \$	9,95 \$
2040	1,250	1,100	5,65 \$	4,60 \$	5,80 \$	6,10 \$	16,95 \$	10,15 \$
2041	1,250	1,100	5,75 \$	4,70 \$	5,90 \$	6,20 \$	17,30 \$	10,35 \$
2042	1,250	1,100	5,90 \$	4,80 \$	6,05 \$	6,35 \$	17,65 \$	10,55 \$
2042+	1,250	1,100	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %	2,0 %

### Remarques

- Les sources de données incluent : EIA, OPEP, ARC Energy, Marex Spectron.
- Depuis le 1<sup>er</sup> 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

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 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

Voici une liste des termes, phrases et sigles que nous utilisons souvent quand nous discutons des prix :

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	NIT	Nova Inventory Transfer
ACPP	Association canadienne des producteurs pétroliers	NYMEX	New York Mercantile Exchange
AWB	Mélange canadien de bitume et de condensat (Access Western Blend)	OCDE	Organisation de coopération et de développement économiques
BR	Pétrole brut de Bow River	ONE	Office national de l'énergie du Canada
CAGM	Côte américaine du golfe du Mexique	OPEP	Organisation des pays exportateurs de pétrole
CBOT	Chicago Board of Trade	PADD	Petroleum Administration for Defense District
CME	Chicago Mercantile Exchange	QCJ	Quantité contractuelle journalière
COA	Côte ouest américaine	REC	Régie de l'énergie du Canada
DOB	Daily Oil Bulletin	RNC	Ressources naturelles Canada
EIA	Energy Information Administration (É.-U.)	VNA	Versant nord de l'Alaska
FERC	Federal Energy Regulatory Commission (É.-U.)	WCS	Brut de choix de l'Ouest canadien (Western Canadian Select)
FOB	Franco bord (terme d'expédition)	WTI	Pétrole brut léger West Texas Intermediate
GNL	Gaz naturel liquéfié	WTS	Pétrole brut acide West Texas Sour
LLB	Mélange de pétrole brut Lloydminster		
NGX	Natural Gas Exchange		

# Personnes-ressources

**Andrew Botterill**

403-648-3239  
abotterill@deloitte.ca

**Sarah Clowes**

587-293-3201  
saclowes@deloitte.ca

**Lesley Mitchell**

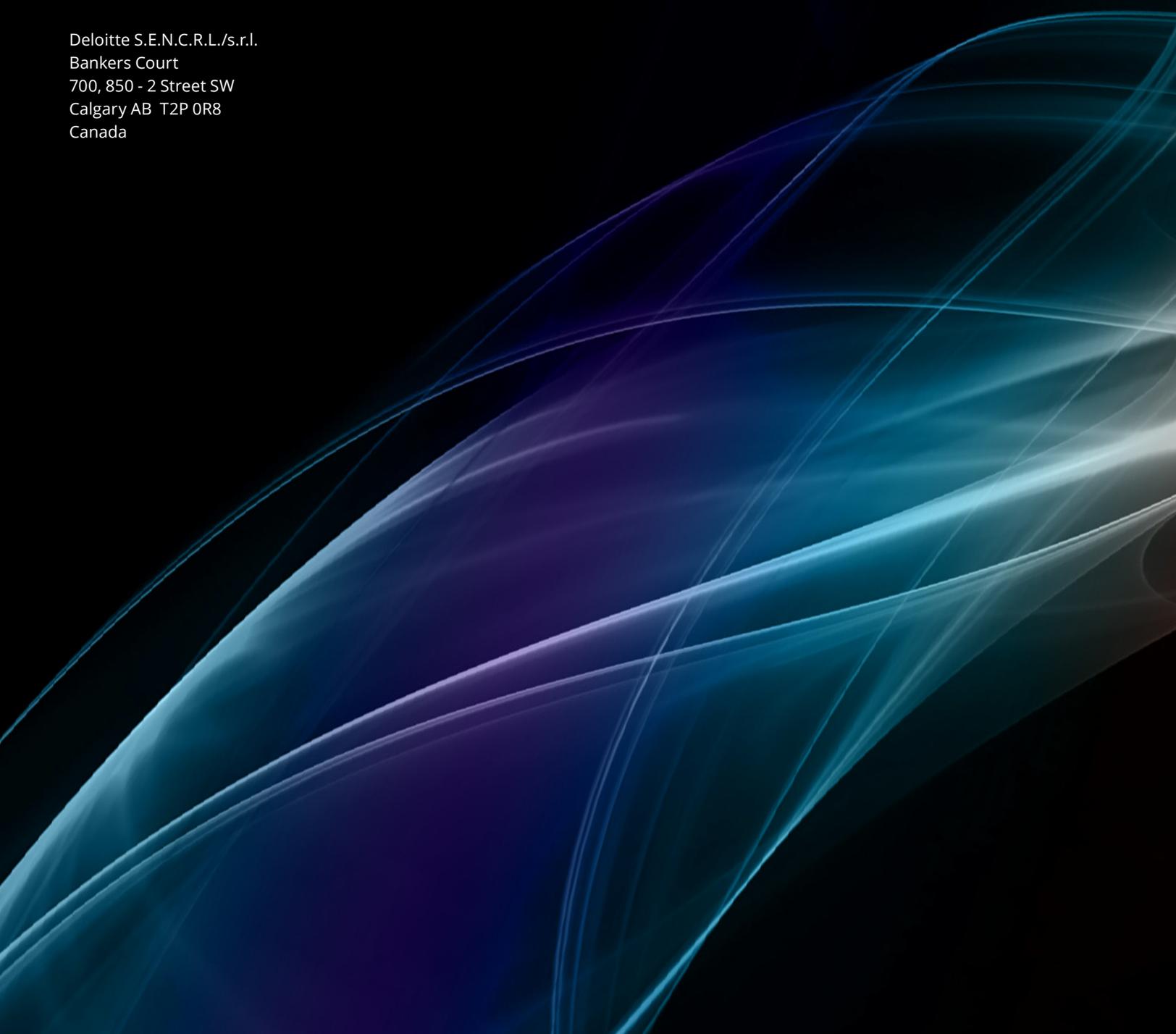
403-648-3215  
lemitchell@deloitte.ca

**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





## [www.deloitte.ca/previsions-de-prix](http://www.deloitte.ca/previsions-de-prix)

Aucune représentation ou garantie d'aucune sorte (implicite ou explicite) 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 de ce document. En tant que tel, ce document n'offre pas des conseils d'investissement et ne peut constituer un élément dans la prise de décisions d'investissement. Par conséquent, quelle que soit la forme de l'action, que ce soit contractuelle, délictuelle ou autrement, et dans la mesure permise par la loi applicable, Deloitte S.E.N.C.R.L./s.r.l. n'accepte aucune responsabilité de quelque nature et décline toute responsabilité pour les conséquences de toute personne agissant ou s'abstenant d'agir en se fondant sur cette prévision de prix, en tout ou en partie.

Ces prévisions de prix ne doivent pas être diffusées aux États-Unis ni distribuées aux services de fils de presse américains.

### **À propos de Deloitte**

Deloitte offre des services dans les domaines de l'audit et de la certification, de la consultation, des conseils financiers, des conseils en gestion des risques, de la fiscalité et d'autres services connexes à de nombreuses sociétés ouvertes et fermées dans différents secteurs. Deloitte sert quatre entreprises sur cinq du palmarès Fortune Global 500<sup>MD</sup> par l'intermédiaire de son réseau mondial de cabinets membres dans plus de 150 pays et territoires, qui offre les compétences de renommée mondiale, le savoir et les services dont les clients ont besoin pour surmonter les défis d'entreprise les plus complexes. 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 une description détaillée de la structure juridique de Deloitte Touche Tohmatsu Limited et de ses sociétés membres, voir [www.deloitte.com/ca/apropos](http://www.deloitte.com/ca/apropos).

Notre raison d'être mondiale est d'avoir une influence marquante. Chez Deloitte Canada, cela se traduit par la création d'un avenir meilleur en accélérant et en élargissant l'accès au savoir. Nous croyons que nous pouvons concrétiser cette raison d'être en incarnant nos valeurs communes qui sont d'ouvrir la voie, de servir avec intégrité, de prendre soin les uns des autres, de favoriser l'inclusion et de collaborer pour avoir une influence mesurable.

Pour en apprendre davantage sur les quelque 412 000 professionnels de Deloitte, dont plus de 14 000 font partie du cabinet canadien, veuillez nous suivre sur [LinkedIn](#), [Twitter](#), [Instagram](#), ou [Facebook](#).