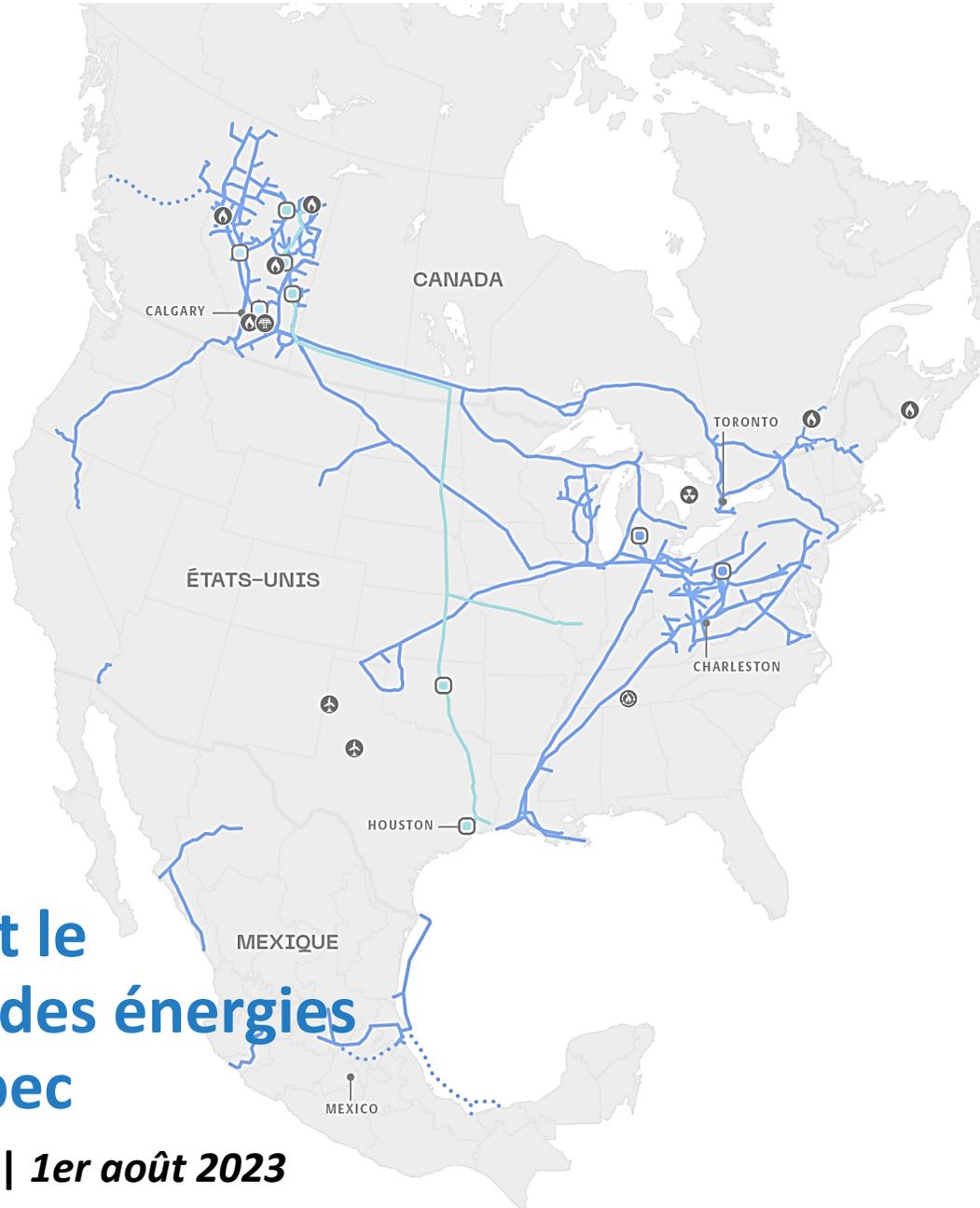


# Consultation sur l'encadrement et le développement des énergies propres au Québec

La position de TC Énergie | 1er août 2023



## GAZODUCS

**75 %**

de la demande canadienne

...

Notre réseau de 93 700 kilomètres dessert les plus grands bassins de ressources les plus compétitifs et les marchés de demande à plus forte valeur qui s'étendent du Canada aux États-Unis et au Mexique. Au Canada, les exportations de GNL à travers le gazoduc Coastal GasLink pourraient réduire les émissions globales de CO<sub>2</sub> par 60-90 millions de tonnes en remplaçant des sources d'énergie à plus hautes émissions, comme le charbon.

## PIPELINES DE LIQUIDES

**20 %**

de la demande canadienne en pétrole

...

Nos 4 900 km de pipelines de liquides connectent directement une des plus grandes réserves de pétrole, le Bassin sédimentaire de l'Ouest canadien, aux plus grands marchés de raffinement dans le Mid-Ouest américain et la Côte du Golfe. Ce réseau irremplaçable dessert un corridor hautement stratégique.

## SOLUTIONS ÉNERGÉTIQUES

**30 +**

années d'expérience

...

Nous sommes propriétaires ou avons investis dans des infrastructures canadiennes qui ont une capacité de production de 4 300 mégawatts, dont environ 75% sont sans émissions. Nous continuons à faire avancer plusieurs initiatives de transition énergétique, incluant notre centrale nucléaire Bruce Power.

## Observations générales pour le ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie

Corporation TC Énergie (TC Énergie) présente ses commentaires au ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie (le Ministère), qui consulte les parties intéressées sur l'encadrement et le développement de l'énergie propre au Québec. Nous apprécions l'opportunité d'informer le Ministère dans sa recherche des meilleures options pour assurer une transition énergétique et le développement de l'énergie propre d'une manière qui permette au secteur de l'énergie de rester compétitif à l'échelle internationale et de réussir dans une économie mondiale en transition.

TC Énergie est forte d'une équipe de plus de 7 000 spécialistes des enjeux énergétiques, qui travaillent à déplacer, produire et stocker l'énergie dont l'Amérique du Nord est tributaire. Aujourd'hui, nous prenons des mesures pour rendre cette énergie plus durable et plus sûre. Nous avons annoncé nos objectifs visant à réduire l'intensité des émissions de gaz à effet de serre (GES) provenant de nos activités de 30 % d'ici 2030 et à positionner l'entreprise de manière à ce qu'elle n'émette aucune émission provenant de ses activités d'ici 2050.<sup>1</sup> Nous continuons d'innover et de moderniser nos pratiques pour réduire les émissions de nos activités. Nous proposons même de nouvelles solutions énergétiques pour aider d'autres entreprises et industries à se décarboniser.

Ce faisant, nous investissons dans les communautés locales et nous nous associons à nos voisins, à nos clients et aux gouvernements pour construire le système énergétique de l'avenir. Cela inclut la conclusion d'ententes de projets avec des Premières nations afin d'obtenir des bénéfices communs, d'améliorer la communication et de mieux aligner les intérêts de tous, ensemble. C'est par le biais d'un partenariat significatif que les communautés autochtones s'assoient à la table, aux côtés d'autres partenaires, partageant leur voix afin que les intérêts de tous puissent être considérés.

TC Énergie met de l'avant une série de solutions pour faciliter la transition énergétique. En partenariat avec la Nation Saugeen Ojibway (SON), nous continuons de faire progresser le projet Ontario Pumped Storage (OPSP), une installation de stockage d'énergie située près de Meaford, en Ontario. Il est conçu pour fournir 1 000 MW d'énergie propre au système électrique de la province. Nous avons entrepris le développement d'un carrefour de production d'hydrogène près de Crossfield, en Alberta, qui produirait environ 60 tonnes d'hydrogène par jour, avec la capacité d'augmenter la production future à 150 tonnes par jour. En collaboration avec Pembina Pipeline, nous faisons progresser l'Alberta Carbon Grid, une solution de transport et de stockage du carbone de premier plan, dont l'objectif à long terme est de transporter et de stocker annuellement jusqu'à 20 millions de tonnes de CO<sub>2</sub> par le biais de plusieurs plateformes dans l'ensemble de l'Alberta. Au Québec, Gazoduc TQM développe une nouvelle interconnexion de gaz naturel renouvelable (GNR), avec quatre autres projets similaires en cours de développement. Nous explorons également les possibilités de contribuer à la production d'électricité sans carbone dans la province. Il ne s'agit là que de quelques exemples de projets que nous entreprenons pour soutenir

---

<sup>1</sup> Nous utilisons 2019 comme base pour notre objectif de réduction d'émissions.

le développement de solutions énergétiques propres et démontrer l'engagement de TC Énergie à décarboniser l'économie du Canada et du Québec.

À l'heure où le Ministère identifie les meilleures options pour soutenir la transition énergétique du Québec, TC Énergie fait les recommandations suivantes :

- Considérer l'importance du gaz naturel dans la transition énergétique et son rôle critique dans l'approvisionnement énergétique des industries et entreprises québécoises.
- Profiter des infrastructures gazières existantes pour augmenter la capacité énergétique du Québec et alléger la pression sur le futur réseau d'Hydro-Québec.
- Utiliser la centrale existante de Bécancour et son infrastructure de transmission pour contribuer à la transition énergétique et répondre aux demandes supplémentaires d'électricité et de vapeur prévues dans la Vallée de la transition énergétique de Bécancour récemment annoncée.
- Intégrer toutes les sources d'énergie disponibles dans un Plan intégré de ressources énergétiques.

Les commentaires ci-dessous offrent des solutions supplémentaires pour s'assurer que l'approche du Québec en matière de transition énergétique et de développement de l'énergie propre attire les investissements nécessaires pour maximiser les opportunités de technologies propres et l'utilisation par la province de l'énergie disponible.

#### ***Diversifier pour accroître notre résilience énergétique***

TC Énergie croit que la diversification des sources d'énergie est un élément clé pour assurer la sécurité et la fiabilité énergétiques. À l'heure où la capacité d'Hydro-Québec à produire de l'électricité semble atteindre ses limites en fonction des infrastructures actuellement disponibles, il est plus important que jamais d'examiner les avantages d'autres sources d'énergie, telles que le gaz naturel avec séquestration du carbone, les installations de biomasse, le gaz naturel renouvelable, l'hydrogène et les installations de stockage.

La prise en compte de ces sources d'énergie complémentaires dans la stratégie énergétique globale du Québec permettrait de lever le voile d'incertitude sur l'avenir énergétique de la province et d'offrir un meilleur cadre de prévisibilité aux entreprises qui souhaitent s'établir en sol québécois ou y développer leurs activités, mais qui hésitent encore à investir ici en raison du contexte actuel de l'approvisionnement en énergie. À notre avis, la poursuite du développement économique de la province dépend de sa capacité à assurer un approvisionnement énergétique à faible coût, ce qui a toujours été l'un des avantages concurrentiels du Québec pour attirer des investissements majeurs.

La diversification offre une plus grande flexibilité ; elle permet non seulement d'augmenter le bilan énergétique total de la province dans un délai plus court, mais aussi d'alléger la pression sur les infrastructures d'Hydro-Québec, telles que les lignes de transport à haute tension, les barrages et autres équipements souterrains, qui ne sont pas à l'abri de pannes et d'autres événements imprévus susceptibles de compromettre la continuité de la production d'énergie. L'énergie sur demande, comme le gaz naturel, est également essentielle pour soutenir

l'infrastructure existante en période de pointe, lorsque la production globale d'électricité ne peut répondre à la demande accrue.

### ***Un Plan intégré des ressources énergétiques***

Les infrastructures de gaz naturel déjà présentes dans la région garantissent un flux d'énergie constant, sûr et facilement modulable : permettre des importations plus importantes de gaz naturel est un moyen efficace d'assurer un complément à l'offre d'électricité existante. Le réseau de gaz naturel a la capacité d'augmenter rapidement l'approvisionnement énergétique de la province, sans qu'il soit nécessaire de lancer de nouveaux appels d'offres pour produire des mégawatts supplémentaires et sans les délais que cela implique avant d'obtenir cette énergie (par exemple, processus d'appel d'offres, réglementation, construction, etc.). Enfin, elle peut contribuer à répondre aux besoins énergétiques de la province au cours des prochaines décennies, conformément aux stratégies de transition énergétique actuelles et futures.

Cependant, ce réseau doit être maintenu, voire éventuellement étendu pour répondre aux besoins des clients et suivre le rythme de la demande croissante d'énergie stimulée par le développement économique et les mesures adoptées par le gouvernement du Québec pour attirer les investissements. Pour ce faire, le gouvernement du Québec devrait saisir les occasions de réduire les délais et l'incertitude liés aux permis provinciaux associés à l'expansion de nos installations conformes aux normes de la Régie de l'énergie du Canada et de lever l'ambiguïté entourant notre capacité à acquérir plus de 5 MW d'énergie pour soutenir l'expansion des unités de compression électrique. Ce faisant, les questions de réglementation et d'autorisation ne constitueraient pas un obstacle et faciliteraient au contraire l'investissement efficace de capitaux dans les infrastructures énergétiques.

Dans la même logique de prévisibilité, TC Énergie recommande au gouvernement du Québec de mieux définir la façon dont la croissance de la demande d'énergie est perçue. Le gouvernement du Québec pourrait envisager de publier un « Plan intégré des ressources énergétiques », produit en collaboration avec une firme de prévision indépendante. Cet outil aurait le potentiel de mieux guider le marché pour commencer à explorer et à développer des actifs à faible teneur en carbone qui répondent aux besoins des Québécois selon le calendrier qu'ils exigent et faciliterait la planification des investissements pour les fournisseurs comme TC Énergie.

### ***Assurer un développement économique continu***

Une source renouvelable de gaz naturel demeure essentielle au développement économique et à la viabilité de certaines activités économiques clés et de projets industriels. À cet égard, l'exemple de l'industrie québécoise des batteries est éloquent : l'accélération du développement de cette zone d'innovation et sa viabilité à long terme dépendent de la disponibilité et de la fiabilité de l'énergie. Le ministère de l'Économie, de l'Innovation et de l'Énergie a déjà reconnu la nécessité d'utiliser ce type d'énergie pour alimenter l'industrie des batteries. Certains processus industriels impliqués dans la fabrication des batteries peuvent utiliser de grands volumes d'électricité, ce qui met à rude épreuve le réseau lorsqu'il fonctionne à pleine capacité. Par ailleurs, certaines opérations industrielles ne peuvent techniquement pas être électrifiées ou peuvent nécessiter du gaz naturel comme matière première.

Enfin, le développement rapide de nouvelles technologies offre des possibilités qui peuvent contribuer à réduire la pression sur le réseau hydroélectrique : l'autoproduction à partir de technologies de récupération de la chaleur perdue ou d'autres moyens, comme l'hydrogène, pourraient représenter des alternatives intéressantes pour compléter le besoin énergétique de certaines infrastructures et alléger la pression sur le réseau d'Hydro-Québec, notamment en période de pointe.

La production et l'utilisation de GNR au Québec commandent une action rapide. Il existe une concurrence à l'échelle de l'Amérique du Nord pour attirer les investissements dans le développement de la capacité de production de GNR et garantir de grands volumes aux meilleurs prix possibles.

Le marché du gaz naturel renouvelable ne devrait pas être considéré comme un marché délimité par des frontières régionales, mais comme un marché nord-américain, où la production de GNR dans une région peut directement bénéficier à une autre. Si le Québec vise une décarbonisation progressive, il est contradictoire d'empêcher l'importation de ce type d'énergie, alors qu'elle pourrait directement contribuer à réduire l'empreinte carbone de la province.

L'autorisation de ce type d'importation permettrait au Québec d'augmenter rapidement la disponibilité du GNR dans la province, qui représente actuellement un volume très faible de l'ensemble du gaz naturel distribué ; en 2022, il représentait 0,6 % du volume total de gaz distribué. Ce chiffre devrait passer à 1,2 % en 2023 et à 2,4 % en octobre 2024<sup>2</sup>, ce qui représente une croissance plutôt lente par rapport à l'augmentation qui pourrait être obtenue en autorisant les importations de GNR.

Il semble donc nécessaire d'offrir aux entreprises une plus grande flexibilité pour conclure des accords qui leur permettront d'obtenir les volumes dont elles ont besoin dans leurs activités. Attendre trop longtemps avant de s'assurer un approvisionnement substantiel en GNR pourrait exposer la province à d'éventuels coûts énergétiques plus élevés, au détriment des utilisateurs, qui pourraient devoir payer plus cher pour la même énergie en raison de l'adoption tardive de la politique. Ceci est particulièrement pertinent si l'on considère les marchés réglementaires et volontaires des GES à travers l'Amérique du Nord, y compris le lien entre le marché du Québec et celui de la Californie. Ainsi, les industries locales sont en concurrence avec celles de la Californie pour l'obtention de crédits de conformité, de même que les entités non réglementées qui peuvent acheter des attributs environnementaux sur les marchés volontaires.

TC Énergie appuie les efforts de décarbonisation du Québec et demeure convaincue qu'une industrie gazière engagée dans la réduction de l'empreinte carbone de son approvisionnement en gaz naturel peut devenir un partenaire important dans l'atteinte de ses différents objectifs. Notre expertise et notre savoir-faire dans les secteurs du gaz naturel et de l'énergie nous permettent de contribuer concrètement à la réduction des émissions de GES dans certains secteurs économiques.

---

<sup>2</sup> Normand, François. «Énergir se lance dans la production de gaz naturel renouvelable », *Les Affaires*, 13 décembre 2022, <https://www.lesaffaires.com/secteurs/ressources-naturelles/energir-se-lance-dans-la-production-de-gaz-renouvelable/638176>

## Conclusion

TC Énergie a tout intérêt à ce que la politique climatique québécoise soit mise en œuvre avec succès afin de garantir qu'une politique réglementaire efficace amène une transition ordonnée vers une économie à faible émission de carbone. À ce titre, nous apprécions l'occasion qui nous est donnée de faire part de nos commentaires au Ministère dans le cadre de ses discussions avec les parties prenantes sur l'encadrement et le développement de l'énergie propre au Québec. N'hésitez pas à contacter la personne-ressource ci-dessous afin de continuer la discussion, le cas échéant.

---

Caroline Beaudry – Responsable principale, Relations gouvernementales et communautaires - Québec

Adresse courriel : [caroline\\_beaudry@tcenergy.com](mailto:caroline_beaudry@tcenergy.com)