



450 – 1^{ière} rue S.O.
Calgary (Alberta) T2P 5H1

Tél. : (403) 920-7165
Télec. : (403) 920-2347
Courriel : jim_bartlett@tcenergy.com

Le 12 décembre 2019

Dépôt électronique

Régie de l'énergie

Place Victoria
800, rue du Square-Victoria, bureau 2.55
Montréal (Québec) H4Z 1A2

À l'attention du Secrétaire

**Objet : Énergir - Demande d'autorisation pour réaliser un projet visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie
Lettre de commentaires de TransCanada PipeLines Limited (« TCPL »)
Dossier de la Régie n° R-4108-2019**

Maître,

Le 9 octobre 2019, Énergir a déposé une demande auprès de la Régie de l'énergie (la « Régie ») sollicitant l'autorisation de réaliser un projet visant le renforcement des réseaux de transmission de l'Estrie et de la Montérégie au Québec (le « Projet »). Le Projet comprend la vente d'actifs d'Énergir à Gazoduc Trans Québec & Maritimes Inc. (« TQM »). Le 1^{er} novembre 2019, la Régie a établi le 12 décembre 2019 comme la date à laquelle les personnes intéressées peuvent présenter des commentaires écrits au sujet de la demande d'Énergir.

Ainsi qu'il est décrit dans la demande d'Énergir, le Projet fait partie d'un programme global de renforcement de TQM (le « Programme »), qui englobe des efforts conjoints de planification d'installations entre Énergir, TCPL et TQM afin de faire face aux déplacements de la consommation sur le réseau de distribution d'Énergir dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie. Par conséquent, TCPL présente les observations suivantes à l'appui de la demande d'Énergir et du Projet.

Gazoducs à l'appui du Programme

Dans l'intérêt de la Régie et des personnes qui s'intéressent au Projet, TCPL présente ci-après un aperçu des réseaux de gazoducs existants qui appuieront les composantes interdépendantes du Programme.

Réseau principal canadien

TCPL possède et exploite un réseau de transport de gaz naturel qui s'étend depuis la frontière de l'Alberta, traversant la Saskatchewan, le Manitoba et l'Ontario et une partie du Québec, et se raccorde à divers pipelines en aval canadiens et internationaux (le « réseau principal canadien »).

Réseau deTQM

Le réseau de TQM est un réseau de gazoducs d'environ 572 km de canalisations et d'installations de compressions connexes et autres qui se connecte au réseau principal canadien à Saint-Lazare, à l'ouest de Montréal, et se prolonge jusqu'à Saint-Nicolas, sur la rive sud du fleuve Saint-Laurent près de la ville de Québec. Le réseau de TQM s'étend par ailleurs de Lachenaie, à l'est de Montréal, jusqu'à East Hereford, à la frontière entre le Québec et le New Hampshire.

Le réseau de TQM et le réseau principal canadien se relie au réseau de distribution de gaz naturel d'Énergir qui sert à acheminer le gaz naturel dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie au Québec.¹ Énergir conclut avec TCPL des contrats de transport de gaz à son réseau de distribution au Québec, et TCPL conclut à son tour des contrats de capacité de transport sur le réseau de TQM pour la livraison de gaz au réseau de distribution d'Énergir.

Besoins et composantes du Programme

Besoins

Le Programme est nécessaire pour répondre aux obligations contractuelles existantes sur le réseau principal canadien dans la zone de livraison de l'Est (« EDA ») d'Énergir où Énergir détient une concession de distribution. La demande croissante de gaz naturel dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie entraîne un déplacement de la consommation à l'intérieur de l'EDA.

Le Programme prévoit l'ajout d'installations sur le réseau principal canadien, sur le réseau de TQM et sur le réseau de distribution d'Énergir ainsi que le transfert d'installations pipelinières d'Énergir à TQM. Toutes les composantes du Programme sont interdépendantes et sont requises pour répondre à l'ensemble des besoins en gaz naturel dans la région. Le Programme ira de l'avant seulement si les autorisations réglementaires requises sont obtenues pour toutes ses composantes.

Tel qu'il est décrit en détail dans la demande d'Énergir,² des ententes de pression temporaires ont été conclues entre TCPL et Énergir afin de répondre aux besoins d'Énergir dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie jusqu'à ce que toutes les composantes du Programme puissent être mises en service. Cependant, ces ententes de pression temporaires ne peuvent garantir la

¹ Le réseau d'Énergir dans la région de l'Estrie est desservi par le réseau principal canadien principalement au poste de livraison de Sabrevois de TCPL et par le réseau de TQM à la station au point de livraison Waterloo de TQM. Le réseau d'Énergir dans la région de la Montérégie est également desservi par le réseau principal canadien à un certain nombre de postes de livraison, y compris le poste de livraison de Saint-Mathieu de TCPL.

² Demande d'Énergir, Énergir-1, Document 1, Section 4, page 12 de 40.

pression en tout temps en l'absence d'infrastructures à ce titre, et elles ne peuvent être considérées comme une solution à long terme.

Composantes interdépendantes

Dans le cadre du Programme, il faudra assurer la protection contre la perte d'une unité de compression critique pour répondre aux engagements contractuels de service garanti existants sur le réseau principal canadien et sur le réseau de TQM. Puisque le Programme donnera lieu à une hausse du débit de gaz naturel au moyen d'une station de compression clé, il est nécessaire d'augmenter la puissance de compression. Par conséquent, et pour répondre à ces deux besoins dans le cadre du Programme, TCPL a déposé une demande à l'Office national de l'énergie (organisme prédécesseur de la REC) le 23 août 2019 sollicitant l'approbation de construire et d'exploiter une unité de compression additionnelle à sa station de compression 802 à Saint-Philippe, Québec.³

Une capacité pipelinière supplémentaire est aussi requise dans le cadre du Programme pour renforcer tant le réseau de distribution d'Énergir dans les régions de l'Estrie et de la Montérégie que le réseau de TQM. Pour répondre à ces besoins dans le cadre du Programme, TQM fera l'acquisition de certains actifs actuellement détenus par Énergir, y compris environ 64 km de conduites NPS 16 (ainsi que 11 km de conduites latérales) situées sur le tronçon de Sainte-Anne-de-Sabrevois/Shefford (les « Actifs de Sabrevois »). TQM aura recours aux Actifs de Sabrevois à des fins de transmission et rehaussera leur exploitation en augmentant la capacité de compression pour renforcer le réseau de distribution d'Énergir. Parallèlement, les Actifs de Sabrevois permettront de renforcer le réseau de TQM en fournissant un flux gazier alternatif à l'interconnexion actuelle de TQM avec le réseau principal canadien à Saint-Lazare. À l'instar de TCPL, TQM a déposé une demande auprès de l'Office national de l'énergie le 23 août 2019 sollicitant l'approbation d'acquérir, de posséder et d'exploiter les Actifs de Sabrevois dans le cadre du réseau de TQM ainsi que de construire et d'exploiter la station de compression de Bromont et l'interconnexion de Saint-Basile.⁴

Les installations requises et la vente d'actifs d'Énergir pour réaliser le Programme sont décrites dans la demande pour le Projet.

³ Voir la demande présentée à la REC par TCPL intitulée « Station 802 C1 Unit Addition » (ID du dépôt auprès de la REC : C01160): <https://apps.cer-rec.gc.ca/REGDOCS/Item/View/3812624>

⁴ Voir la demande présentée à la REC par TQM visant le renforcement et l'achat d'actifs (ID du dépôt auprès de la REC : C01159): <https://apps.cer-rec.gc.ca/REGDOCS/Item/View/3812752>

Avantages du Programme

Le Programme proposé représente la solution optimale à long terme pour des installations qui permettront de gérer la demande croissante et les changements dans la manière dont le gaz naturel est consommé et transporté sur le réseau principal canadien, le réseau de TQM et le réseau de distribution d'Énergir dans les régions de la Montérégie et de l'Estrie. La réalisation du Programme présente les avantages suivants :

- assurer la sécurité de l'approvisionnement en gaz naturel pour les clients des régions de l'Estrie et de la Montérégie en rehaussant la diversité des voies d'écoulement pour Énergir et TQM;
- renforcer les réseaux pipeliniers d'Énergir, de TCPL et de TQM pour assurer la fiabilité à long terme de l'approvisionnement en gaz naturel dans ces régions;
- minimiser la construction de nouvelles installations par Énergir, TCPL et TQM tout en maximisant l'utilisation des infrastructures existantes au moyen du transfert d'actifs proposé;
- minimiser les effets sur l'environnement et les incidences sur les terres intactes;
- fournir une installation au plus bas coût possible après évaluation des autres possibilités.

Par conséquent, et en fonction de ce qui précède, TCPL soutient pleinement le Projet d'Énergir et demande à la Régie d'approuver la demande déposée par Énergir pour permettre la mise en service à la date requise, soit novembre 2022.

Pour toute information supplémentaire concernant cette lettre, veuillez contacter Matthew Wharton au (403) 920-5812 ou par courriel à l'adresse suivante:
matthew_wharton@tcenergy.com.

Veuillez agréer l'expression de nos sentiments les meilleurs.

TransCanada PipeLines Limited

Original signé par

Jim Bartlett
Gestionnaire, Recherche et analyse, Réglementation
Gazoducs canadiens