

**DOMINIQUE NEUMAN**  
AVOCAT  
1535, RUE SHERBROOKE OUEST  
REZ-DE-CHAUSSÉE, LOCAL KWAVNICK  
MONTRÉAL (QUÉ.) H3G 1L7  
TÉL. 514 849 4007  
COURRIEL energie @ mlink.net

MEMBRE DU BARREAU DU QUÉBEC

Montréal, le 2 septembre 2020

M<sup>e</sup> Véronique Dubois, Secrétaire de la Régie  
Régie de l'énergie  
800 Place Victoria, Bureau 255  
Montréal (Qué.) H4Z 1A2

Re: Dossier RDÉ R-4119-2020.

Cause tarifaire 2020-2021 d'Énergir.

***Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA) de Stratégies Énergétiques (S.É.) – Documents auxquels il sera référé lors du témoignage de Monsieur Jean Schiettekatte en audience le 3 septembre 2020, quant à la prévision de la demande 2020-2021 et les impacts sur la facture globale.***

Chère Consœur,

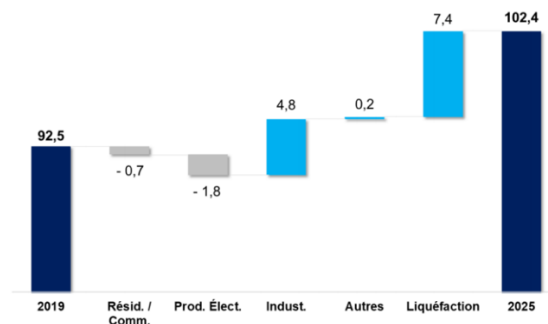
Il nous fait plaisir d'informer la Régie et les participants que nous pourrions référer aux documents suivants lors du témoignage de Monsieur Jean Schiettekatte en audience le 3 septembre 2020. Les quatre premiers sont déjà cités dans notre mémoire. Les 5<sup>e</sup>, 6<sup>e</sup>, 7<sup>e</sup>, 8<sup>e</sup>, 11<sup>e</sup>, 12<sup>e</sup> et 13<sup>e</sup> constituent aussi des pièces déjà au dossier. Les 9<sup>e</sup> et 10<sup>e</sup> sont des documents complémentaires additionnels. Par courtoisie, nous reproduisons ici uniquement certains des extraits pertinents de ces documents afin de faciliter la consultation, mais en fournissant les hyperliens afin de permettre à chacun de consulter au besoin les documents au complet :

t

- 1) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020, [Pièce B-0005, Énergir-H, Doc. 1](#), page 14, Graphique 3. Le graphique 3 d'Énergir montre une croissance prévue de la demande de gaz naturel aux États-Unis 92,5 Bcf/jour (2019) à 102,4 Bcf/jour (2025), ce qui représente une augmentation annuelle d'environ 2%.

**Graphique 3**

Répartition de la demande de gaz naturel  
aux États-Unis entre 2019 et 2025  
(Bcf/jour)



Source: EIA, Annual Energy Outlook, janvier 2020

- 2) L'INTERNATIONAL ENERGY AGENCY (IEA), Gas 2020, <https://webstore.iea.org/download/direct/3005>, page 32, parle plutôt d'une croissance prévue de 1.5 % de la demande en gaz naturel (après prise en compte de l'effet de long terme de la pandémie) et, de plus, même avant prise en compte de la pandémie, la croissance de la demande en gaz naturel était de seulement 1.8% en moyenne à l'horizon 2025 :

Gas 2020

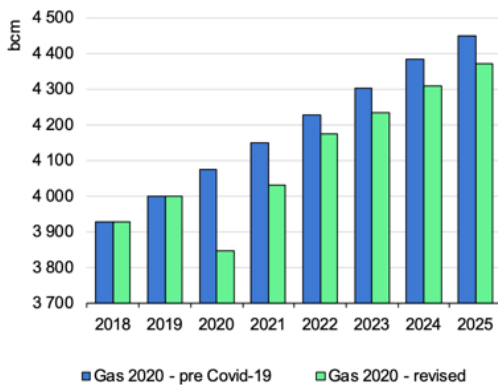
2021-25 – Rebound and beyond

### The Covid-19 crisis results in 75 bcm of lost annual demand by 2025

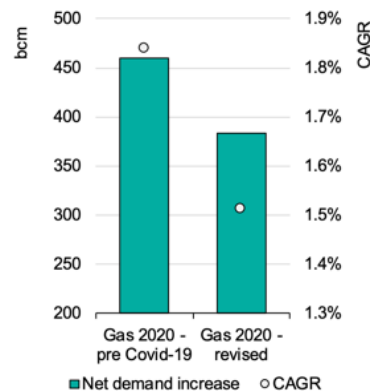
We have adjusted this year's forecast to account for Covid-19 resulting in expected global natural gas demand reaching over 4 370 bcm annually in 2025, or an average annual growth rate of 1.5% per year for the 2019-25 period, compared to initial forecast which assumed an average growth rate of 1.8% per year over the same period.

Even if most of the 2020 losses are to be recovered in 2021, the Covid-19 crisis has longer-lasting impacts on natural gas demand growth. This results in about 75 bcm/y of lost growth over the forecast period – more than the equivalent of incremental demand for 2019.

Evolution of global gas demand projections – initial forecast for 2020 and revised accounting for Covid-19 impact, 2019-25



Incremental gas demand and CAGR in initial and revised forecasts, 2019-25



- 3) Tiff MACKLEM, Gouverneur de la Banque du Canada, *La politique monétaire au temps de la COVID-19*. Discours prononcé devant les Cercles canadiens et Canadian clubs, le 22 juin 2020, Ottawa (Ontario), (par vidéoconférence), Pdf <https://www.banqueducanada.ca/wp-content/uploads/2020/06/discours-220620.pdf>, html <https://www.banqueducanada.ca/2020/06/politique-monetaire-temps-covid-19/> :

**Il sera indispensable de quantifier la réduction de l'offre et de la demande causée par la COVID-19, et de comprendre comment elles reprendront dans les trimestres à venir.** Avec la réouverture de l'économie, nous devrions voir une forte croissance de l'emploi. Nous devrions également voir l'effet stimulant d'une hausse de la demande sur les dépenses. Cependant, tous ne retrouveront pas leur emploi et il demeurera de l'incertitude. Par conséquent, **nous nous attendons à ce que le rebond rapide provoqué par la phase de réouverture soit suivi d'une phase plus graduelle de récupération où la demande sera faible. Si, comme prévu, l'offre se rétablit plus vite que la demande, il y aura alors un écart important entre ces deux variables** et les pressions à la baisse sur l'inflation seront très importantes.  
[Souligné en caractère gras par nous]

- 4) **GAZIFÈRE INC.**, Dossier R-4113-2019 Phase 2, [Pièce A-0046, Argumentation](#), parag. 25-31:

25. [...] Malgré la possibilité d'un certain déconfinement dans les prochaines semaines, **les conséquences de la pandémie sur l'économie seront majeures et leurs effets seront de longue durée.**

26. **Pour certains analystes, le retour à une vie économique normale sera impossible avant neuf (9) à douze (12) mois pour les scénarios les plus optimistes, dix-huit (18) à vingt-quatre (24) mois pour les scénarios plus pessimistes. D'autres envisagent des périodes encore plus longues. Autant les entreprises que les particuliers requerront plusieurs mois, voire des années, pour se remettre financièrement des effets de cette pandémie.**

27. **Il est impossible pour Gazifère, à ce stade, de mesurer les impacts de cette situation inédite sur l'économie locale de la franchise pour les prochains mois.** Elle concentre plutôt ses efforts à soutenir sa clientèle, notamment par une approche très conciliante à l'égard des clients manifestant des difficultés à acquitter leurs factures.

28. Dans un période aussi trouble, Gazifère voit difficilement comment il serait possible de débiter, avec succès, la vente de GNR à un coût plus élevé que le gaz naturel régulier. [...]

31. En effet, **la preuve révèle qu'en raison de la crise du Covid-19, Gazifère anticipe qu'un grand nombre d'entreprises subiront des baisses de production ou seront forcées à fermer leurs portes, temporairement ou de manière permanente, ce qui résultera en une baisse de la consommation de gaz naturel. Un tel impact donnerait lieu, toutes choses étant égales par ailleurs, à une hausse des tarifs pour l'année 2021.** [...]

[Souligné en caractère gras par nous]

- 5) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [Pièce B-0135, Énergir-T, Doc. 9](#), Réponse 1.1.1 à SÉ-AQLPA :

**DEMANDE 1.1.1 DE SÉ-AQLPA À ÉNERGIR**

[NDLR : Après avoir présenté les trois références qui précèdent] N'aurait-il pas lieu de corriger le taux de croissance prévu de la demande de gaz naturel surtout si on reconnaît un effet à long terme de la pandémie ? Veuillez déposer une pièce révisée le cas échéant.

**RÉPONSE 1.1.1 D'ÉNERGIR À SÉ-AQLPA**

De l'avis d'Énergir, il est beaucoup trop tôt pour déterminer avec une certaine assurance quels seront les impacts à long terme de la pandémie. Énergir ajoute qu'il en est de même pour ses impacts pour l'année 2020-2021. De plus, **Énergir constate que les références i) et ii) ne couvrent pas les mêmes marchés, soit le marché des États-Unis et le marché mondial, respectivement. En présumant que la prévision de la référence ii) soit directement applicable au marché américain, l'écart entre les deux n'est pas suffisamment matériel pour modifier les principaux constats de la référence i).**

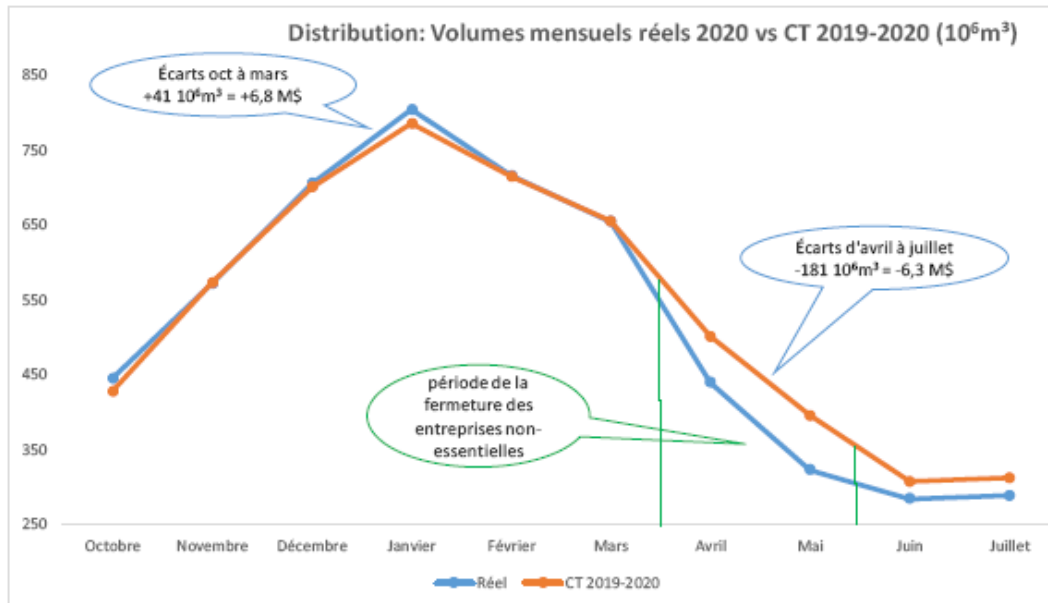
*[Souligné en caractère gras par nous]*

- 6) **OPTION CONSOMMATEURS (OC)**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [Pièce C-OC-0012](#), Copie d'une lettre d'Hydro-Québec Distribution du 11 août 2020, B-0094 au dossier R-4110-2019 :

le Distributeur anticipe que **la prévision des besoins sera modifiée de façon significative** pour certaines des années du Plan d'approvisionnement. Dès lors, **les bilans d'énergie et de puissance** doivent également être mis à jour, incluant une révision du déploiement des approvisionnements disponibles.

*[Souligné en caractère gras par nous]*

- 7) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [présentation B-0182, Énergir-OG, Doc. 5](#), page 3 :



- 8) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [Pièce A-0035, n.s. vol. 1, 31 août 2020](#), pages 205-206 :

**QUESTION DE L'ACIG (M<sup>F</sup> NICOLAS DUBÉ) À ÉNERGIR (M. MARC-ANTOINE BELLAVANCE)**

Donc, on voit au graphique en page 3 [NDLR : de la [présentation B-0182](#)] qu'il y a un écart d'avril à juillet pour ce qui est de la consommation, c'est simplement une question de précision. Parmi les clients résidentiels, commerciaux, industriels ou institutionnels, est-ce que vous êtes en mesure de nous dire quelle catégorie de clients a le plus contribué à l'écart qu'on voit d'avril à juillet au graphique 3?

**RÉPONSE D'ÉNERGIR (M. MARC-ANTOINE BELLAVANCE) À L'ACIG (M<sup>F</sup> NICOLAS DUBÉ)**

Si tant est que le gros de la variation, ça vient du secteur industriel. Après ça, dans une meilleure mesure, dans les secteurs commercial et institutionnel. Mais je dirais, principalement, c'est secteur industriel.

**QUESTION DE L'ACIG (M<sup>F</sup> NICOLAS DUBÉ) À ÉNERGIR (M. MARC-ANTOINE BELLAVANCE)**

[144] Est-ce que vous êtes en mesure de nous donner des proportions? [...]

**RÉPONSE D'ÉNERGIR (M. MARC-ANTOINE BELLAVANCE) À L'ACIG (M<sup>F</sup> NICOLAS DUBÉ)**

C'est une information qu'on peut vous donner, au moins un bon approximatif. Là, je regarde juste...mes... de... grosso modo, selon les scénarios, **quatre-vingts pour cent (80 %), ça serait pas mal de l'industriel**, là; vingt pour cent (20 %) serait le commercial.

[Souligné en caractère gras par nous]

9) **US ENERGY INFORMATION ADMINISTRATION (EIA)**, [Short-term energy outlook](#), August 11, 2020, parag. 3 :

EIA expects that total U.S. consumption of natural gas will average 82.4 billion cubic feet per day (Bcf/d) in 2020, **down 3.0% from 2019. The largest decline in consumption occurs in the industrial sector**, which EIA forecasts will average 22.0 Bcf/d in 2020, down 1.0 Bcf/d from 2019, as a result of reduced manufacturing activity. The decline in total U.S. consumption also reflects lower heating demand in early 2020, contributing to residential and commercial demand in 2020 averaging 12.8 Bcf/d (down 0.9 Bcf/d from 2019) and 8.8 Bcf/d (down 0.8 Bcf/d from 2019), respectively.”

10) **KALLANISHENERGY**, New virus wave may dent gas demand by 4.5% in 2020: WoodMac, August 19, 2020, <https://www.kallanishenergy.com/2020/08/19/new-virus-wave-may-dent-gas-demand-by-4-5-in-2020-woodmac/>, par.1 :

A second wave of the Covid-19 pandemic and fresh lockdown measures could **reduce global gas demand by 4.5% year-on-year in 2020**, Wood Mackenzie said on Tuesday.

[Souligné en caractère gras par nous]

11) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [présentation B-0182, Énergir-0G, Doc. 5](#), page 6 :

Cause tarifaire 2020-2021

- Pas de pandémie
- PIB : 1,56 %

Scénario A

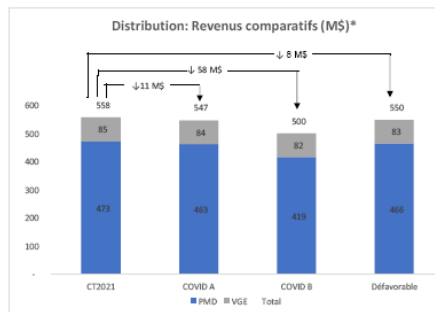
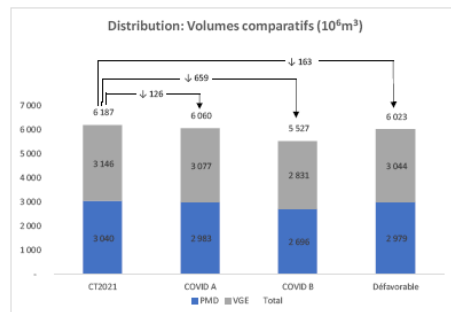
- Reprise des activités été 2020 sans 2<sup>e</sup> vague
- PIB : 2,8 %

Scénario B

- 2<sup>e</sup> vague de la pandémie à l'hiver 2020-2021
- 2<sup>e</sup> cycle de confinement
- PIB : -3,0 %

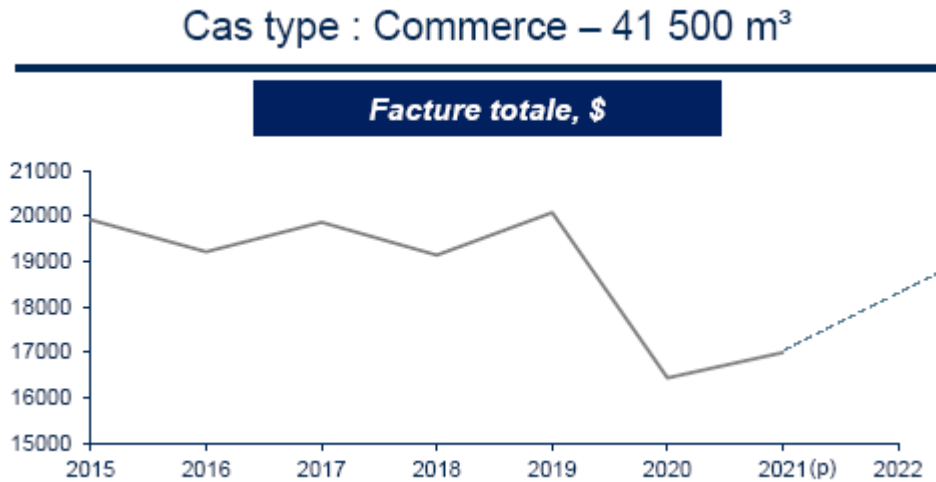
Scénario défavorable

- PIB : 0,56 %



\* Revenus établis avec tarifs 2020

- 12) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [présentation B-0182, Énergir-0G, Doc. 5](#), page 2 :



- 13) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [Pièce A-0035, n.s. vol. 1, 31 août 2020](#), page 130 :

**MME CAROLINE DALLAIRE POUR ÉNERGIR**

*c'est un cas type commercial qu'on vous montre, mais pour un client résidentiel ou un client industriel, on aurait vu une courbe similaire*

- 14) **ÉNERGIR**, Dossier R-4119-2020 Phase 2, [Pièce B-0104, Énergir-G, Doc. 1 vr](#), Faits saillants, page 7 :

*Il est à noter que la hausse tarifaire de 3,77 % ne prend pas en compte l'évolution du prix de la fourniture. Le prix projeté pour la Cause tarifaire 2020-2021 est moins élevé que celui de la Cause tarifaire 2019-2020, il passe de 14,02 ¢/m<sup>3</sup> à 10,27 ¢/m<sup>3</sup>. Ainsi, **en considérant l'ensemble des services (T, É, D, inv. et F), les clients du premier palier du tarif D1 voient leur facture globale diminuer de 6,65 % et les clients du tarif D4 voient la leur diminuer de 15,75 %.***

Espérant le tout à votre entière satisfaction, nous vous prions, Chère Consœur, de recevoir l'expression de notre plus haute considération.

Dominique Neuman, LL.B.

Procureur de l'Association québécoise de lutte contre la pollution atmosphérique (AQLPA) et Stratégies Énergétiques (S.É.)

c.c. La demanderesse et les participants, par le *Système de dépôt électronique de la Régie*.