

**DEMANDE D'ÉTABLISSEMENT DE LA
FORMULE DU PRIX D'ACHAT DE
BIOMÉTHANE AINSI QUE DE L'OPTION DE
PRIX PLANCHER ET DE PRIX PLAFOND**

TABLE DES MATIÈRES

1	INTRODUCTION _____	3
2	L'ACHAT DE BIOMÉTHANE _____	4
2.1	Balisage _____	4
2.2	Prix d'achat du biométhane _____	4
2.3	Effets sur la clientèle _____	9
2.4	Rapport mensuel du prix du gaz naturel _____	9
3	CONCLUSION _____	10

1 **1 INTRODUCTION**

2 Tel que mentionné à la pièce Gaz Métro-1, Document 1, Société en commandite Gaz Métro
3 (« Gaz Métro ») doit déterminer le prix d'achat auquel elle acquerra le méthane issu du
4 traitement de matières organiques (« le biométhane ») fourni par les municipalités. Le prix offert
5 par Gaz Métro est un élément déterminant de la décision des municipalités d'aller de l'avant ou
6 non avec leur projet de biométhanisation, ainsi que du mode de valorisation privilégié.

7 Les besoins des municipalités sont différents, dépendamment de l'ampleur des projets de
8 même que de la gestion des risques propres à chacune. Dans ce contexte, Gaz Métro juge qu'il
9 est souhaitable d'offrir aux municipalités un prix d'achat découlant d'une formule donnant
10 l'équivalence de la valeur marchande du gaz livré en territoire. De plus, afin d'aider les
11 municipalités à mieux évaluer la rentabilité à long terme de leur projet, ce prix pourra être
12 encadré, à la discrétion du client producteur, par une option de prix plancher et de prix plafond.

13 Enfin, il est à noter que l'entente d'achat pourrait être révoquée selon les clauses prévues à
14 l'article 2.6 de l'entente avec la Ville de Saint-Hyacinthe¹. Un tel scénario irait de pair avec une
15 volonté d'acquérir les actifs requis pour assurer l'interchangeabilité, la composition et la
16 pression du biométhane avant la fin du terme du contrat.

¹ Gaz Métro-1, Document 2

1 **2 L'ACHAT DE BIOMÉTHANE**

2 **2.1 Balisage**

3 ❖ EST-CE QUE D'AUTRES DISTRIBUTEURS GAZIERS CANADIENS ONT PRÉVU DES MESURES
4 SPÉCIFIQUES RELATIVES AU PRIX D'ACHAT DU BIOMÉTHANE?

5 Pour ce qui est des prix d'achat de biométhane par les distributeurs, la fixation des prix diffère
6 selon les juridictions.

7 Dans le cas de la Colombie-Britannique, les prix découlent de contrats d'achat d'une durée de
8 10 ou 15 ans selon les projets. Ils sont négociés entre le producteur et le distributeur, mais ne
9 peuvent dépasser le plafond fixé par la British Columbia Utilities Commission (« BCUC »). Ce
10 plafond a été fixé à 15,280 \$/GJ².

11 En Ontario, une demande conjointe d'Enbridge Gas Distribution Inc. et d'Union Gas Limited a
12 été déposée devant la Commission de l'énergie de l'Ontario (« OEB »). Cette demande
13 proposait notamment une grille de prix d'achat, applicable pour une durée de 20 ans, qui
14 permettait aux producteurs de couvrir leurs coûts de production (incluant ceux facturés par le
15 distributeur) et également d'obtenir un rendement. L'échelle de prix variait entre 6 \$/GJ à
16 17 \$/GJ et était conçue de façon à attirer des producteurs potentiels de petits et grands
17 volumes, y compris les agriculteurs et les municipalités qui traiteraient des déchets organiques.
18 La proposition n'a pas été retenue par l'OEB³. Tel que mentionné à la pièce Gaz Métro-1,
19 Document 1, les deux distributeurs ont retiré leur demande sans préjudice à une proposition
20 ultérieure.

21 **2.2 Prix d'achat du biométhane**

22 ❖ DE QUELLE FAÇON SERA DÉFINI LE PRIX D'ACHAT DU BIOMÉTHANE?

23 Afin de faciliter l'accès des clients de Gaz Métro à l'énergie issue de la biométhanisation,
24 Gaz Métro propose d'acheter le biométhane produit par les producteurs québécois de manière
25 à :

² BCUC, décision G-194-10

³ OEB, EB-2011-0242 et EB-2011-0283, Interim Decision and Order July 12, 2012

- 1 • tenir compte de l'intérêt des consommateurs à l'égard de cette nouvelle source d'énergie
2 renouvelable;
- 3 • permettre aux municipalités d'évaluer les revenus associés à la vente de biométhane; et
- 4 • aider à la prévisibilité de la rentabilité des projets en offrant l'opportunité d'une
5 assurance de revenu minimum pour les producteurs qui le désireront.

6 Pour établir le prix d'achat du biométhane, Gaz Métro a voulu identifier un prix équivalant à celui
7 que paie un consommateur au Québec pour du gaz naturel livré en territoire. Le prix du gaz
8 naturel acheminé en territoire tient compte de trois composantes : la fourniture, la compression
9 et le transport. Pour sa part, le biométhane étant produit à l'intérieur du territoire de Gaz Métro,
10 les producteurs n'auront pas à supporter de coûts de compression et de transport pour son
11 acheminement. Le prix d'achat du biométhane qui leur sera offert sera toutefois équivalant au
12 total des prix des trois services (fourniture, gaz de compression et transport).

13 ❖ DE QUELLE FAÇON LE PRIX D'ACHAT DU BIOMÉTHANE SERAIT-IL DÉTERMINÉ?

14 Depuis quelques années, Gaz Métro a déplacé d'importants volumes de ses
15 approvisionnements d'Empress vers Dawn en raison des prix plus avantageux à ce point de
16 transaction. L'indice *Dawn Monthly* publié par Platts dans la revue Gas Daily Price Guide est un
17 bon indicateur du prix du gaz à cet important carrefour du sud de l'Ontario.

18 Le prix d'achat du biométhane serait donc composé des éléments suivants :

- 19 • **Fourniture** : indice *Dawn Monthly* publié dans le Gas Daily Price Guide. Le prix de
20 l'indice est en \$US/MMBtu, converti en dollars canadiens par GJ;
- 21 • **Gaz de compression** : ratio de gaz de compression applicable de TransCanada
22 Pipelines pour le tronçon Dawn-GMi-EDA multiplié par le prix de fourniture à Dawn. Le
23 ratio change mensuellement et est publié par TransCanada; et
- 24 • **Transport** : tarif de transport de TransCanada en vigueur pour le tronçon Dawn-
25 GMi-EDA.

1 ❖ LE PRIX D'ACHAT DU BIOMÉTHANE POURRAIT-IL FLUCTUER LIBREMENT?

2 L'achat du biométhane des producteurs se ferait à sa valeur marchande livré en territoire. Ceci
3 aurait évidemment pour effet que le prix d'achat fluctuerait selon l'évolution des prix du marché.
4 Dans ce cas, le prix payé aux producteurs est celui que les consommateurs paieraient pour du
5 gaz à prix « spot » mensuel livré en territoire. Le prix d'achat du biométhane fluctuerait au gré
6 du marché.

7 ❖ QUELLE SERAIT L'OPTION OFFERTE AUX PRODUCTEURS?

8 L'option offerte aux producteurs serait un prix d'achat auquel serait rattachée une formule de
9 type collier, soit un prix plancher et un prix plafond. Le producteur bénéficierait ainsi d'un prix
10 plancher advenant une baisse de prix en deçà de ce prix. Ceci offrirait aux producteurs,
11 particulièrement aux plus petits, une garantie de prix qui permettrait de mieux évaluer la
12 rentabilité de leur projet à long terme. En contrepartie, les clients pourraient bénéficier
13 d'économies dans le cas où le prix serait supérieur au prix plafond.

14 Les prix plancher et prix plafond ont été établis selon un écart type sur la moyenne de trois ans
15 des trois composantes (fourniture, gaz de compression, transport) pour la période de janvier
16 2009 à décembre 2011. La formule de fixation du prix d'achat du biométhane, selon cette
17 option, serait la suivante :

<p>Prix du biométhane = Fourniture selon l'indice <i>Dawn Monthly</i> + Compression + Transport</p> <p>Prix plancher = moyenne 3 ans - 1 écart type</p> <p>Prix plafond = moyenne 3 ans + 1 écart type</p>

18 Toujours suivant cette option, le prix d'achat du biométhane serait donc variable dans le temps,
19 à l'intérieur des balises fixées. Le prix payé serait révisé sur une base mensuelle. Les prix
20 plancher et prix plafond seraient fixes pour la durée du contrat, soit sur 20 ans. Il importe de
21 souligner qu'un tel produit offert sur une aussi longue période est peu ou pas accessible sur le
22 marché.

1 Tel que mentionné en introduction, le client aurait toujours le choix de se retirer de l'entente
2 d'achat de fourniture, dans la mesure où celui-ci opte pour un rachat avant terme des actifs
3 requis pour assurer l'interchangeabilité, la composition et la pression du biométhane.

4 ❖ QUELS SERAIENT LES PRIX PLANCHER ET PRIX PLAFOND?

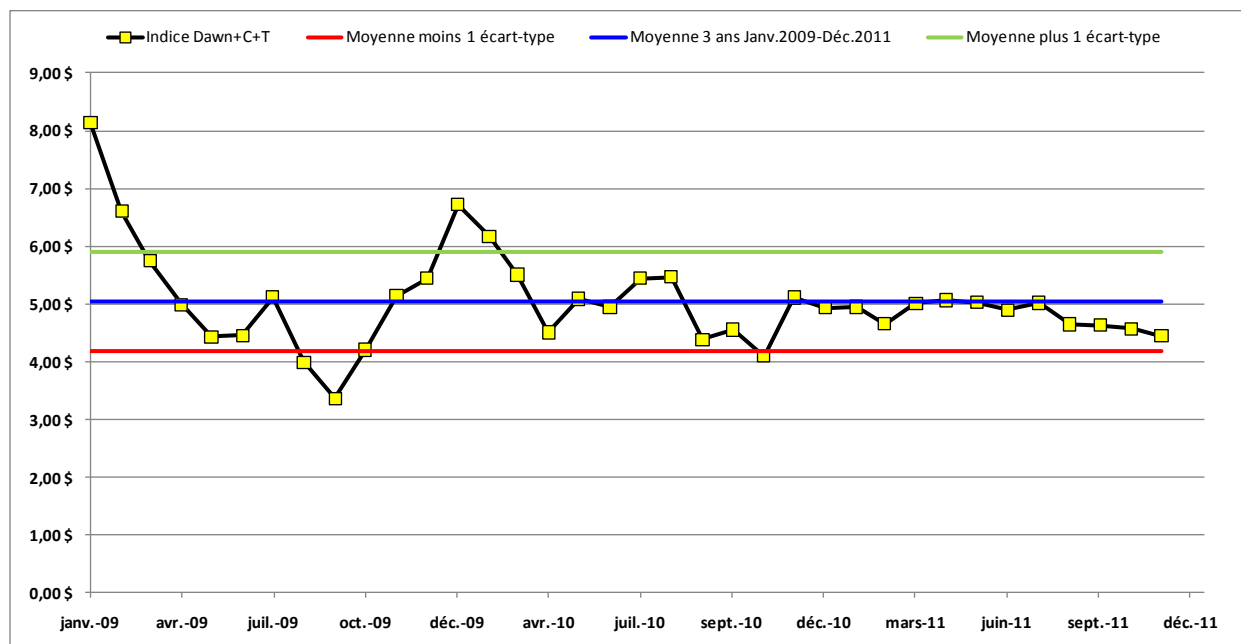
5 Le prix plancher est proposé être fixé à 4,18 \$/GJ, alors que le prix plafond serait de 5,90 \$/GJ.

6 Ces prix découlent d'un intervalle basé sur les données de la période de janvier 2009 à
7 décembre 2011. Gaz Métro est d'avis que cette période est représentative de l'avènement de la
8 nouvelle réalité entourant le gaz naturel en Amérique du Nord. Trois éléments représentatifs de
9 cette nouvelle réalité sont notamment :

- 10 • une augmentation considérable de la production de gaz de shale a ajouté une grande
11 quantité de gaz naturel sur le marché nord-américain;
- 12 • une amélioration de l'efficacité technique du forage rendue possible grâce aux nouvelles
13 technologies (la quantité de gaz naturel est produite plus efficacement améliorant ainsi
14 la rentabilité de l'exploitation); et
- 15 • la non-corrélation entre le prix du gaz naturel en Amérique du Nord et le prix du pétrole
16 depuis 2007.

17 Le graphique suivant illustre l'évolution du prix livré en territoire selon l'indice Dawn, le prix du
18 gaz de compression et le prix du transport au cours des trois dernières années incluant l'écart
19 type autour de cette moyenne.

Graphique 1
PRIX DU GAZ NATUREL LIVRÉ EN TERRITOIRE



1 L'écart type permet de déterminer les prix plancher et prix plafond suivants :

2 • Prix plancher : 4,18 \$/GJ (moyenne 3 ans moins un écart type)

3 • Prix plafond : 5,90 \$/GJ (moyenne 3 ans plus un écart type)

4 ❖ EST-CE QUE L'APPROCHE SERAIT LA MÊME POUR TOUS LES PROJETS DE BIOMÉTHANISATION?

5 À moins d'événements particuliers, la formule de fixation du prix d'achat du biométhane, l'accès
 6 à l'option de prix plancher et de prix plafond ainsi que les prix fixés précédemment seront offerts
 7 dans le cadre de tous les projets. Ceci est vrai, peu importe l'ampleur du projet que la
 8 municipalité prenne ou non en charge les coûts relatifs aux installations de traitement requises
 9 pour assurer l'interchangeabilité, la composition et la pression du biométhane ainsi que les
 10 unités de compression.

1 **2.3 Effets sur la clientèle**

2 ❖ **QUELS SERONT LES EFFETS SUR LES AUTRES SERVICES DU DISTRIBUTEUR?**

3 Gaz Métro a décrit, dans le cadre de la phase 1 du dossier R-3732-2010, les effets de la venue
4 de la production de gaz naturel sur le territoire desservi par Gaz Métro sur les autres services
5 fournis par le distributeur⁴. Même si le contexte du marché de l'approvisionnement gazier a
6 quelque peu changé depuis ce moment, les enjeux décrits demeurent toujours les mêmes.
7 Gaz Métro en reprend, de façon très succincte, les lignes directrices principales.

8 La fourniture que Gaz Métro achèterait en territoire auprès des producteurs sera fonctionnalisée
9 entre les services de fourniture, de gaz de compression, de transport et d'équilibrage selon les
10 mêmes principes que ceux actuellement appliqués.

11 La possibilité pour Gaz Métro d'acheter le gaz naturel directement en territoire pourrait
12 entraîner, de façon ponctuelle, des excédents de transport. Ces excédents de transport devront
13 être traités dans le cadre des besoins annuels de transport de Gaz Métro.

14 En ce qui concerne le service d'équilibrage, les producteurs géreront leur propre service
15 d'équilibrage ou utiliseront le service d'équilibrage du distributeur tel qu'il sera proposé dans la
16 phase 3 du dossier R-3732-2010.

17 **2.4 Rapport mensuel du prix du gaz naturel**

18 ❖ **COMMENT CETTE PROPOSITION SERA-T-ELLE REFLÉTÉE DANS LE RAPPORT MENSUEL DU PRIX DU**
19 **GAZ NATUREL?**

20 Gaz Métro évalue présentement la nécessité d'apporter des modifications au calcul de l'écart
21 de prix mensuel et de l'écart de coût cumulatif et présentera, le cas échéant, une demande
22 dans ce sens dans le cadre du dossier tarifaire 2014 ou 2015.

⁴ R-3732-2010, pièce B-6, Gaz Métro-1, Document 1, Section 5

1 **3 CONCLUSION**

2 **Gaz Métro demande à la Régie de l'énergie de prendre acte de la formule d'établissement**
3 **du prix d'achat pour le biométhane, laquelle comprend notamment une option de prix**
4 **plancher de 4,18 \$/GJ et de prix plafond de 5,90\$/GJ.**