

*Jean-François Tremblay*  
*Directeur*  
*Affaires réglementaires, Distribution et tarification*  
*Ligne directe : (514) 598-3044*  
*Télécopieur : (514) 521-8168*  
*Courriel : jftremblay@gazmetro.com*

Le 30 juillet 2014

Me Véronique Dubois  
Secrétaire  
RÉGIE DE L'ÉNERGIE  
800, Place Victoria – bureau 2.55  
Montréal QC H4Z 1A2

OBJET : *Erratum aux Conditions de service et Tarif en vigueur au 1<sup>er</sup> juin 2014*


Me Dubois,

Une erreur de typographie s'est glissée dans le texte des *Conditions de service et Tarif* en vigueur au 1<sup>er</sup> juin 2014, approuvés par la décision D-2014-088.

À l'article 14.1.2.2 *Prix pour les autres clients et pour les clients assujettis, en date du 30 septembre 2012*, à l'article 14.1.2.2 des *Conditions de service et Tarif en vigueur au 1<sup>er</sup> décembre 2010*, le paramètre d'espace du taux personnalisé d'équilibrage de 2 196,6 devrait plutôt se lire 2 169,6.

Vous trouverez ci-joint la page corrigée qui remplace la page 55 du document original daté du 1<sup>er</sup> juin 2014.

Veuillez agréer, Me Dubois, l'expression de nos sentiments les meilleurs.

  
Jean-François Tremblay

p.j.

## 14. LOAD BALANCING

### 14.1 DISTRIBUTOR'S SERVICE

#### 14.1.1 APPLICATION

For any customer who wishes to purchase from the distributor, in whole or in part, the load-balancing service needed to manage on a daily basis the natural gas it withdraws at its facilities.

#### 14.1.2 LOAD-BALANCING RATE

The load-balancing price may be periodically adjusted to reflect the actual cost of load balancing tools.

##### 14.1.2.1 Price for Customers whose Annual Volume is Less than 75,000 m<sup>3</sup>

For each m<sup>3</sup> of volume withdrawn, the unit price is 5.381¢/m<sup>3</sup>.

Notwithstanding the above, a Distribution Rate D<sub>1</sub> customer who opts out of the distributor transportation service in accordance with Article 18.2.2 is subject to the load balancing price stipulated in Article 14.1.2.2.

##### 14.1.2.2 Price for Other Customers and for Customers Subject, as of September 30, 2012, to Article 14.1.2.2 of *Conditions of Service and Tariff* in Effect as of December 1, 2010

For each m<sup>3</sup> of volume withdrawn, excluding "Competitive Make-up Gas" and "Make-up Gas to Avoid an Interruption" volumes, the unit price in ¢/m<sup>3</sup> is calculated as follows:

$$\frac{232.8 \times (P - W) + 2,169.6 \times (W - A)}{\text{Annual Volume}}$$

Where **A:** Annual Average Daily Load

**W:** Winter Average Daily Load (period from November 1 to March 31)

**P:** Peak Daily Load

The calculation of the **A**, **W** and **P** parameters is detailed in Article 14.1.3. For D<sub>5</sub> distribution service customers, the **A**, **W** and **P** parameters used in the formula are the parameters modified to take account of the interruption days.

However, the price may not be less than -1.561¢/m<sup>3</sup> nor greater than 7.638¢/m<sup>3</sup>.

##### 14.1.2.3 Average Price

Article 14.1.2.2 does not apply when the firm or interruptible service volume withdrawn between October 1, 2012 and September 30, 2013 is nil or does not represent 12 consecutive months of consumption.

These customers will be subject to an average unit price based on their distribution rate, in accordance with the following table:

| Distribution Rate           | Price ¢/m <sup>3</sup> |
|-----------------------------|------------------------|
| D <sub>1</sub>              | 5.381                  |
| D <sub>3</sub>              | 0.760                  |
| D <sub>4</sub>              | 0.331                  |
| D <sub>5</sub> – Category A | 0.148                  |
| D <sub>5</sub> – Category B | 1.739                  |

## 14. ÉQUILIBRAGE

### 14.1 SERVICE DU DISTRIBUTEUR

#### 14.1.1 APPLICATION

Pour tout client qui désire acheter totalement ou partiellement du distributeur l'équilibrage servant à la gestion quotidienne du gaz naturel qu'il retire à ses installations.

#### 14.1.2 TARIF D'ÉQUILIBRAGE

Le prix de l'équilibrage peut être ajusté périodiquement pour refléter les coûts réels des outils d'équilibrage.

##### 14.1.2.1 Prix pour les clients dont le volume annuel est inférieur à 75 000 m<sup>3</sup>

Pour chaque m<sup>3</sup> de volume retiré, le prix unitaire est de 5,381 ¢/m<sup>3</sup>.

Nonobstant ce qui précède, le client au service de distribution D<sub>1</sub> se retirant du service de transport du distributeur conformément à l'article 18.2.2 est assujéti au prix de l'équilibrage de l'article 14.1.2.2.

##### 14.1.2.2 Prix pour les autres clients et pour les clients assujettis, en date du 30 septembre 2012, à l'article 14.1.2.2 des *Conditions de service et Tarif* en vigueur au 1<sup>er</sup> décembre 2010

Pour chaque m<sup>3</sup> de volume retiré, excluant les volumes de « gaz d'appoint concurrence » ou de « gaz d'appoint pour éviter une interruption », le prix unitaire en ¢/m<sup>3</sup> est calculé de la façon suivante :

$$\frac{232,8 \times (P - H) + 2\,169,6 \times (H - A)}{\text{Volume annuel}}$$

où A : Consommation journalière moyenne Annuelle

H : Consommation journalière moyenne d'Hiver (période du 1<sup>er</sup> novembre au 31 mars)

P : Consommation journalière de Pointe

Le détail du calcul des paramètres A, H et P se retrouve à l'article 14.1.3. Pour les clients en service de distribution D<sub>5</sub>, les paramètres A, H et P utilisés dans la formule sont les paramètres modifiés pour tenir compte des jours d'interruption.

Le prix ne peut toutefois pas être inférieur à -1,561 ¢/m<sup>3</sup> ni supérieur à 7,638 ¢/m<sup>3</sup>.

##### 14.1.2.3 Prix moyen

L'article 14.1.2.2 ne s'applique pas lorsque le volume retiré entre le 1<sup>er</sup> octobre 2012 et le 30 septembre 2013 à un service continu ou interruptible est nul ou ne représente pas 12 mois consécutifs de consommation.

Ces clients seront assujettis à un prix unitaire moyen en fonction de leur tarif de distribution selon la grille suivante :

| Tarif de distribution    | Prix ¢/m <sup>3</sup> |
|--------------------------|-----------------------|
| D <sub>1</sub>           | 5,381                 |
| D <sub>3</sub>           | 0,760                 |
| D <sub>4</sub>           | 0,331                 |
| D <sub>5</sub> – volet A | 0,148                 |
| D <sub>5</sub> – volet B | 1,739                 |