RÉPONSES DE L'ASSOCIATION DES REDISTRIBUTEURS D'ÉLECTRICITÉ DU QUÉBEC (AREQ) À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1 DE LA RÉGIE DE L'ÉNERGIE RELATIVE À LA DEMANDE TARIFAIRE 2012-2013

1. Références :

- (ii) Pièce B-0054, page 33 ;
- (iii) Règlement n° 425 de la Ville de Sherbrooke, pages 13 et 14 ;
- (v) Loi sur les systèmes municipaux et les systèmes privés d'électricité, LRQ, c. S-41, art. 8.

Préambule :

(ii) « Dans la figure 10, la normale climatique Ouranos indique qu'il y a typiquement 600 heures en-dessous de -12 °C dans la région de Montréal utilisées pour la calibration du tarif DT. »

(iii) « Dans les dispositions tarifaires et les conditions de fourniture d'électricité relatives à la structure du tarif DT, il est précisé que « *Le maximum d'heures d'usage de la télécommande pour cette période est fixé à 500 heures. Ce qui laisse un minimum de 8 260 heures par année au bas tarif.* » »

(v) « *8. La taxe spéciale imposée en vertu de l'article 5 et les prix fixés en vertu de la Loi sur la fiscalité municipale (chapitre F-2.1) sont perçus d'après les règles et de la manière prescrites pour les taxes générales.*

Ils ne doivent en aucun cas entraîner, pour chaque catégorie d'usagers du système d'électricité d'une municipalité, un coût supérieur à celui qui résulte du tarif fixé par la Régie pour l'électricité fournie par Hydro-Québec pour une catégorie équivalente de ses usagers d'électricité. »

Demandes :

1.1 En considérant les informations des références (ii) et (iii), en lien direct avec les quantités d'électricité vendues au prix de pointe du tarif DT, veuillez élaborer sur l'équivalence de l'offre du service d'électricité en biénergie selon qu'il s'agit des clients des réseaux de l'AREQ ou de ceux du Distributeur.

Réponses :

1.1 **Tous les réseaux de l'AREQ (4905 clients DT), à l'exception d'Hydro-Sherbrooke, utilisent les mêmes configurations que celles du Distributeur. Seul Hydro-Sherbrooke (3984 clients DT) utilise des déclencheurs à distance permettant de mieux cibler les périodes de pointes pour le délestage. Ces périodes mieux ciblées expliquent pourquoi les heures d'usage de la télécommande sont inférieures aux 600 heures utilisées par le Distributeur.**

Même si les périodes de délestage se retrouvent dans des périodes de forte consommation pour la clientèle, les clients d'Hydro-Sherbrooke se retrouvent en haut tarif moins souvent dans l'année, ce qui permet à ces derniers de meilleures économies.

En contrepartie, Hydro-Sherbrooke délèste uniquement dans des périodes de pointes et non seulement quand la température baisse en dessous de -12°C , ce qui permet également à Hydro-Sherbrooke de vendre plus d'électricité lorsqu'il fait plus froid que -15°C et qu'il n'y a pas de pointe (Par exemple, la nuit). Nous sommes d'avis qu'il y a équivalence au niveau de l'offre de service en biénergie entre le Distributeur et les membres de l'AREQ. La différence est une meilleure utilisation de la biénergie chez Hydro-Sherbrooke, donnant une meilleure efficacité tant pour ses clients que pour ses économies en périodes de pointe.

1.2 Veuillez indiquer dans quelle proportion la hausse du prix de pointe du tarif DT, proposée par le Distributeur permet d'absorber la hausse du tarif L que subissent les membres de l'AREQ.

1.2 Nous n'avons pas les calculs précis de consommation en bas et haut tarif pour les réseaux de l'AREQ, mise à part pour Hydro-Sherbrooke. Par contre, la majeure partie des revenus du tarif DT provient de la consommation au bas tarif. Lors des dernières années, ce tarif est demeuré stable. En comparaison, les coûts de la consommation au tarif L n'ont fait qu'augmenter.

Pour Hydro-Sherbrooke, voici un tableau démontrant que la marge bénéficiaire diminue avec la nouvelle configuration du tarif DT. Également, pour répondre à la question 1.2 de la Régie, la hausse des revenus de pointe du tarif DT permet d'absorber 38,25 % de la hausse des coûts du tarif L.

Selon tarif 2010-2011			
	Prix	Consommation moyenne par client (kWh)	Coût
Bas tarif	0,0430	30 000,00	1 290,00 \$
Haut tarif	0,1832	250,00	45,80 \$
Total		30 250,00	1 335,80 \$
Tarif L	0,0297	30 250,00	898,43 \$
Profits tirés de la consommation			437,38 \$
Selon tarif 2011-2012			
	Prix	Consommation moyenne par client (kWh)	Coût
Bas tarif	0,0430	30 000,00	1 290,00 \$
Haut tarif	0,2156	250,00	53,90 \$
Total		30 250,00	1 343,90 \$
Tarif L	0,0304	30 250,00	919,60 \$
Profits tirés de la consommation			424,30 \$
Différence des profits tirés de la consommation			13,07 \$
En pourcentage (%)			2,9894%
Hausse du revenu Haut tarif			8,10 \$
Hausse des coûts tarif L			21,18 \$
Proportion de la hausse du tarif L couverte par la hausse du haut tarif du tarif DT			38,25%

1.3 Compte-tenu du libellé de la loi en référence (v), compte-tenu des différences de conditions s'appliquant à la biénergie en référence (iii) par rapport à celles qui découlent de la référence (ii), veuillez élaborer sur la marge de manœuvre des membres de l'AREQ de pouvoir moduler les deux taux du tarif DT.

1.3 Nous n'avons pas suffisamment de données pour pouvoir répondre à cette question.