

Le 22 août 2018

PAR COURRIEL ET SDÉ

Me Véronique Dubois
RÉGIE DE L'ÉNERGIE
Tour de la Bourse, C.P. 001
800, Place Victoria, 2^e étage, bur. 255
Montréal, QC, H4Z 1A2

DOSSIER : R-4057-2018 – Demande relative à l'établissement des tarifs d'électricité pour l'année tarifaire 2019-2020

OBJET : Réplique du GRAME aux commentaires du Distributeur sur les DDI

Chère Consœur,

Le GRAME répond par la présente aux commentaires du Distributeur datés du 20 août 2018 et portant sur les demandes d'intervention déposées dans le cadre du dossier cité en objet.

Prévision de la demande / Compte d'écarts pour les ventes d'électricité

Dans ses commentaires, le Distributeur soumet que l'enjeu de la prévision de la demande est un sujet déjà abordé par d'autres intervenants¹. Le GRAME précise à cet égard qu'il souhaite aborder cet enjeu de manière ciblée sur la justesse de certaines prévisions, et en lien avec une proposition de création d'un compte d'écarts pour les ventes d'électricité.

En effet, dans sa demande d'intervention, le GRAME fait état de certains éléments² pouvant influencer la prévision de la demande établie par le Distributeur.

Par ailleurs, si on compare la prévision des ventes et des besoins en énergie du dernier plan d'approvisionnement³ pour l'année 2023 de 186,5 TWh (671,4 pétajoules) avec la prévision de croissance soumise au Plan directeur en transition, innovation et efficacité énergétique du Québec⁴ (Plan directeur) de 13,4 % d'ici 2023, représentant une prévision de la demande énergétique de 755,6 pétajoules (209,88 TWh) pour le secteur de l'électricité, on constate que les prévisions du Distributeur sont inférieures de 23,38 TWh

¹ [B-0041](#), p. 6

² [C-GRAME-0002](#), par. 26-27 Usage des chaînes de blocs, par. 28 à 30 Plan directeur de TEQ

³ R-3986-2016, [B-0006](#), Tableau 1, page 10

⁴ R-4043-2018, [B-0005](#), Tableau 20, Prévision de la demande d'énergie au Québec pour tous les secteurs-scénario Plan directeur, page 209

à celle du Plan directeur, alors que celui-ci ne tient pas compte de l'impact sur la croissance de la demande en énergie de la proposition de bloc dédié de 500 MW pour l'usage des chaînes de blocs.

En conséquence, le GRAME soumet à la Régie une proposition concernant la comptabilisation des écarts dans les prévisions de ventes d'électricité, soit la création d'un compte d'écarts⁵.

À cet égard, bien que le Distributeur indique dans ses commentaires que la question du compte d'écarts pour les ventes d'électricité ait déjà été débattue lors de demandes tarifaires antérieures, le GRAME rappelle que dans la décision D-2017-022 rendue dans le cadre du dossier tarifaire 2017 (R-3980-2016), la Régie jugeait « prématurée » l'introduction de ce nouveau compte, considérant que les modalités du mécanisme de réglementation incitative (MRI) étaient toujours en cours de définition.⁶

Les modalités du MRI ayant été déterminées au dossier R-3897-2014 (à l'exception de deux caractéristiques traitées au présent dossier), le GRAME soumet que la présente cause tarifaire est un forum approprié pour réévaluer l'opportunité de créer un compte d'écart pour les ventes d'électricité et réfère la Régie aux paragraphes 24 à 36 de sa demande d'intervention déposée au présent dossier afin de décider de l'opportunité d'en traiter.

Tarifs domestiques

En ce qui concerne la stratégie relative aux tarifs domestiques, tel que plus amplement détaillé aux paragraphes 48 à 51 de sa demande d'intervention, le GRAME soumet que son analyse vise à mettre l'accent sur l'évolution du prix de la première tranche d'énergie, en parallèle avec l'évolution du prix de l'énergie via l'inflation, afin de viser la transmission d'un signal de prix suffisant pour que les consommateurs réalisent l'importance de favoriser l'efficacité énergétique.

Dans le contexte de la nouvelle Politique énergétique 2030 et des investissements de Transition énergétique Québec prévus dans son Plan directeur, le GRAME soumet que la participation des consommateurs est essentielle à la réussite et à l'atteinte des objectifs de réduction des gaz à effet de serre fixés par le gouvernement, et que celle-ci passe entre autres par la fixation d'un prix juste de l'énergie.

Le GRAME soumet que son intervention vise non seulement la stratégie, mais également l'analyse de la proposition relative à la tarification dynamique qui a fait l'objet d'analyses et de propositions de la part de l'intéressé dans le cadre de plusieurs dossiers antérieurs,

⁵ [C-GRAME-0002](#), par. 32 à 36

⁶ R-3980-2016, [D-2017-022](#), par. 128

notamment les dossiers R-3864-2013⁷, R-3905-2014⁸, R-3933-2015⁹, R-3972-2016¹⁰, R-3986-2016¹¹, et sera conséquemment abordée en suivi de ces interventions. Le GRAME soumet qu'il bénéficie d'une longueur d'avance dans sa réflexion sur cet enjeu qui est au cœur de ses préoccupations depuis plusieurs années.

Croissance de la demande en réseaux autonomes / Transition énergétique en RA

La transition énergétique en réseaux autonomes ayant été annoncée lors du dernier dossier tarifaire (R-4011-2017), le GRAME comprend mal la position du Distributeur énoncée dans ses commentaires datés du 20 août 2018¹² à l'effet que l'état d'avancement de la transition énergétique en réseaux autonomes n'est pas un sujet d'une demande tarifaire annuelle. Il réitère par conséquent sa demande formulée au paragraphe 41 de sa demande d'intervention visant à fournir davantage d'informations sur l'état d'avancement des démarches du Distributeur pour assurer cette transition et les investissements requis en 2019 pour y arriver¹³.

MRI

Enfin, concernant le traitement des deux dernières caractéristiques du MRI analysées au présent dossier tarifaire, le GRAME, bien qu'il n'ait pas participé au dossier principal portant sur l'approbation du MRI¹⁴, souhaite fournir une analyse portant sur l'une des deux caractéristiques, soit l'indicateur de performance lié à la qualité du service, plus précisément afin d'inclure la mesure de la qualité du service en réseaux autonomes.

À cet égard, le GRAME vous réfère aux paragraphes 15 à 23 de sa demande d'intervention, où il cite entre autres les propos de la Régie énoncés dans la décision D-2017-043, à l'effet que les réseaux autonomes doivent faire partie du MRI et que leur

⁷ R-3864-2013, [C-GRAME-0011](#), section 2.2, p. 24

⁸ R-3905-2014, [C-GRAME-0013](#), Section 1.1.1 Sensibilisation à la pointe, p. 5 à 8 : «Enfin, le GRAME recommande que soit étudiée la possibilité de mettre en place une rémunération incitative comme moyen permettant d'aller chercher une plus grande adhésion de clients pouvant contribuer à une meilleure gestion de la demande, et que cette étude soit déposée par le Distributeur lors du prochain dossier tarifaire.»

⁹ R-3933-2015, [C-GRAME-0011](#), Section 3.1.3 Sensibilisation à la pointe hivernale et structure tarifaire, p. 22 -23 : «Dans le contexte actuel, où d'une part, la gestion de la pointe demeure un défi constant pour réduire drastiquement une demande croissante et où, d'autre part, des réflexions sont présentement amorcées pour développer une nouvelle structure tarifaire avec le défi d'envoyer un signal de prix aux clients sans pénaliser les MFR, le GRAME est d'avis que la sensibilisation à la pointe avec un incitatif financier doit être étudiée.»

¹⁰ R-3972-2016, [C-GRAME-0003](#), p. 5

¹¹ R-3986-2016, [C-GRAME-0008](#), p. 8

¹² [B-0041](#), p. 6

¹³ [C-GRAME-0002](#), par. 41

¹⁴ R-3897-2014

intégration permettra à toute la clientèle du Distributeur de pouvoir bénéficier « des gains d'efficience escomptés »¹⁵.

Pour terminer, le GRAME soumet que les heures prévues pour l'analyse du dossier tarifaire 2019 seront ajustées, s'il y a lieu, en fonction des enjeux retenus par la Régie, et il demande respectueusement à la Régie d'accepter sa demande d'intervention ainsi que les enjeux qui y sont soumis.

Veuillez recevoir, Me Dubois, nos salutations distinguées,



Prunelle Thibault-Bédard

cc. Me Turmel

¹⁵ R-3897-2014, [D-2017-043](#), par.32