



Centre de recherche énergie et environnement

## Rapport C-GRAMÉ-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### Présentation

1. Groupe de travail bilan et nouvelle stratégie tarifaire
2. Budget efficacité énergétique et intervention 2016 en réseau intégré
3. Réseau intégré : Gestion de la demande en puissance
  - 3.1 Charges interruptibles résidentielles
  - 3.2 Gestion de la demande à la pointe hivernale
- 4 Réseaux autonomes
  - 4.1 Offres d'interventions en efficacité énergétique clé en main
  - 4.2 Gestion de la demande en puissance
  - 4.3 Mesure de conversion et PUERA

Régie de l'énergie

DOSSIER : R-3933-2015

DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Date: 15 DÉC. 2015

Pièces n°: C-GRAMÉ-0021



Centre de recherche énergie et environnement

## Rapport C-GRAMÉ-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 1. Groupe de travail bilan et nouvelle stratégie tarifaire:

- Le GRAMÉ recommande la création d'un groupe de travail abordant la question du bilan des réalisations du PGEÉ et les objectifs de la nouvelle stratégie énergétique: cibles en EE, migration énergies vertes en RA, cible éolienne, etc.
- Une rencontre préliminaire au dossier tarifaire permettrait de susciter des discussions en amont du dossier tarifaire et d'en alléger le processus réglementaire.

### 2. Budget de 135 M\$ efficacité énergétique

- De nouveaux programmes visant la réduction des approvisionnements à la pointe en puissance.
- Assurer la continuité des programmes offerts : recommande l'approbation du budget requis pour les interventions en EE.



## Rapport C-GRAME-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 3. Gestion de la demande réseau intégré :

#### 3.1 Charges interruptibles résidentielles : chauffe-eau

- Possibilité d'étendre à 20 % (500 000) des chauffe-eau (2,8 M) : 350 MW (A-45, p 14 )
- Étendre à 25 % (700 000) : 490 MW, Près de l'offre de TCE / pointe du réseau
- Programme commercial vis-à-vis programmes en EÉ: compétence de la Régie

#### 3.2 Gestion de la demande à la pointe hivernale

- Balisage sur les meilleures pratiques en gestion de la pointe présenté au prochain dossier tarifaire et plan d'approvisionnement.
- Le GRAME recommande que la sensibilisation à la pointe avec un incitatif financier soit étudiée en parallèle de la stratégie tarifaire et recommande de considérer cette approche dans le balisage.



## Rapport C-GRAME-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 4 Réseaux autonomes

#### 4.1 Offres d'interventions en efficacité énergétique clé en main

- Le GRAME est satisfait des interventions en EÉ clé en main offertes dans les réseaux de la Basse-Côte-Nord.
- L'offre intégrée visant les MFR pour le remplacement des réfrigérateurs énergivores n'était pas offerte dans les réseaux du Nunavik avant que le Distributeur n'ait connaissance des résultats du sondage de 2015.
- Recommandation 1 : Présentation sous forme de tableau des offres offertes dans chacun des réseaux lors des dossiers tarifaires.
- Recommandation 2 : Offrir le programme commercial de remplacement des réfrigérateurs dans le réseau du Nunavut, présence d'au moins 15 % + 10 ans: objectif réduction des coûts d'approvisionnement. Coûts d'approvisionnement: de la compétence de la Régie.



## Rapport C-GRAMÉ-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 4.1 Offres d'interventions en efficacité énergétique clé en main (Suite)

Âge des réfrigérateurs (réfrigérateurs achetés neufs)

N = Nb total de réfrigérateurs : 207		Bien (n=38) %	Verl. (n=75) %	Mauve (n=45) %
0-4 ans	63	57	67	49
Entre 5 et 9 ans	24	31	21	33
10 ans +	14	11	12	18

Source : G.3.3. À peu près quel âge a ce réfrigérateur?

Référence: B-0083, RDDR du RNCREQ, Annexe B, Rapport Opinion Impact Inc. page 52

L'analyse se concentre sur le profil spécifique des clients à l'intérieur de chacune des tranches de consommation afin d'en faire ressortir les caractéristiques qui distinguent chacun des segments sans toutefois se référer au total puisque celui-ci ne représente pas l'ensemble de la clientèle du Nunavik. (B-0083, RDDR du RNCREQ, Annexe B, Rapport Opinion Impact Inc. page 15)



## Rapport C-GRAMÉ-11 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 4 Réseaux autonomes

#### 4.2 Gestion de la demande en puissance

##### Activité sensibilisation à la pointe hivernale:

Le GRAMÉ recommande que soit envisagé l'étude d'une offre volontaire de tarification pour la pointe en réseaux autonomes notamment dans le cadre de la réflexion portant sur les stratégies tarifaires en cours de processus.

##### Campagne de sensibilisation à la pointe hivernale:

Le GRAMÉ recommande que soient étendues au Nunavut les mesures spécifiques offertes aux îles-de-la-Madeleine et à Schefferville, notamment pour modifier certains comportements (utilisation plus judicieuse des électroménagers et de l'éclairage).



## Rapport C-GRAMÉ-10 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 4 Réseaux autonomes

#### 4.3 Mesure de conversion pour la consommation de base:

Deux approches pour une réduction des coûts d'approvisionnement de diesel

**1. Appel d'offres :** Premièrement il y a l'approche proposée par le Distributeur, soit celle de mettre en place des solutions autres que le mazout ou le diesel par des sources d'énergie renouvelable : Appel d'offres, processus à venir.

**2. Les programmes commerciaux, ou PUERA:** Incitatifs à l'effacement de la demande, doivent être calibrés en fonction des coûts d'installation des équipements, des coûts évités, des coûts de l'offre de 30 % des PUEÉRA et des résultats escomptés par le Distributeur: Projet pilote



## Rapport C-GRAMÉ-10 Efficacité énergétique et gestion de la demande

### 4 Réseaux autonomes

#### 4.3 Mesure de conversion pour la consommation de base:

##### Exemple: Technologie relative aux panneaux solaires

Le GRAMÉ est d'avis que le stade des études du PTÉ de l'énergie photovoltaïque en réseaux autonomes doit être dépassé, puisque les cartes d'ensoleillement pour l'étude du potentiel d'énergie solaire photovoltaïque sont des données déjà disponibles sur le site de Ressources naturelles Canada sur lesquelles il a fondé son analyse au dossier R-3864-2014 pour le cas des RA au nord du 53<sup>ème</sup> parallèle.

##### Recommandation:

Le GRAMÉ recommande que soit testé un Projet pilote visant le photovoltaïque au nord et au sud 53<sup>ème</sup> parallèle, puis que soit calibré un programme commercial



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### Présentation

1. Stratégie tarifaire tarif domestique
2. Hausse tarifaire uniforme tarifs domestiques - 2016
3. Tarification Réseaux autonomes / Nord 53eme parallèle
4. Tarif de développement économique
5. Indicateurs de performance / l'indice de continuité
6. L'électrification des transports
7. Coûts relatifs aux déversements en réseaux autonomes
8. Attributs environnementaux



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### 1. Stratégie tarifaire tarif domestique

#### La première tranche: Objectifs proposés par le GRAME

- Préserver le signal de prix de la première tranche:

- a) Clients non-TAÉ
- b) Mesures EÉ visant les appareils et l'éclairage
- c) Hausse du seuil à 40 kWh: des résultats mitigés pour les MFR
- d) Prix vis-à-vis de l'inflation



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### 1. Stratégie tarifaire tarif domestique

Tableau 1.4 Hausse tarifaire selon la stratégie proposée par HQD

	Redevances (¢/jours)	30 premiers kWh par jour (¢/kWh)	Reste de l'énergie (¢/kWh)
Hausse tarifaire 5,8 % selon la stratégie proposée par HQD	0 %	4,3 %	8,2 %
Équivalent en 2014 du tarif de 2005 (Dollars de 2014)	47,15	5,82	7,34
Hausse tarifaire 5,8 % selon la stratégie proposée par HQD	40,64	5,64	8,42
Différence tarifaire 2005 et 2014 (Dollars de 2014)	-6,51	-0,18	1,08
Différence tarifaire (%) (Dollars de 2014)	-16,03 %	-3,27 %	12,77 %

\* R-3854-2013, B-0016, HQD-3, doc. 1, page 3, inflation prévue pour 2014

Référence: R-3854-2013, C-GRAME-13, p Tableau 1.4, page 13



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### 1. Stratégie tarifaire tarif domestique : recommandations

#### a) Première tranche: conserver le seuil à 30 kWh

Si hausse du seuil envisagée alors:

- 1) Étude d'une hausse inférieure à 40 kWh
- 2) Facturation mensuelle
- 3) Considérer les impacts d'une modification sur le prix de la deuxième tranche

#### b) Structure tarifaire saisonnière

En faveur, calibré selon des coûts d'approvisionnement, mais sans modification du seuil de la 1<sup>ère</sup> tranche.



## Rapport C-GRAMÉ-10 Tarification et autres enjeux

### C). Poursuite de la stratégie de hausse différenciée entre les deux tranches

1. Considérer la position concurrentielle du coût pour le chauffage
2. Viser un écart entre les tranches
3. Objectif de prix :  
Ajuster le prix en fonction de l'évolution du coût évité de long terme pour le chauffage des locaux
4. Tenir compte de l'évolution des coûts d'approvisionnement long terme
5. Mettre en place des solutions commerciales pour réduire les coûts d'approvisionnement.

### 2. Hausse tarifaire uniforme tarifs domestiques – 2016

- En faveur



## Rapport C-GRAMÉ-10 Tarification et autres enjeux

### 3. Tarification Réseaux autonomes / Nord 53<sup>ième</sup> parallèle

- a) Attendre le déploiement des compteurs avancés : espace client
- b) Attendre des mesures de chauffage d'appoint alternatif à l'électricité
- c) Facturation mensuelle : dès le déploiement LAD
- d) Ne pas augmenter le seuil de la première tranche
- e) PUEERA:

Le GRAMÉ recommande l'ajout (1) du volet d'entretien, réparation et dépannage pour toutes les communautés du Nunavut, (2) de l'aide au remplacement des systèmes de chauffage principal mazout et (3) de l'avantage économique de 30%, et cela, pour l'ensemble du réseau du Nunavik



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### 4. Tarif de développement économique

Le GRAME recommande qu'une approche intégrée visant les interventions en efficacité énergétique et en gestion de la demande en puissance soit intégrée au processus administratif d'accompagnement des clients lors de leurs l'adhésion au tarif

### 5. Indicateurs de performance / l'indice de continuité en RA

- a) Les RA : Un mode d'alimentation électrique spécifique
- b) Mesure de fiabilité : Nécessité de mesurer l'indice de continuité vis-à-vis les modes alternatifs d'alimentation dans un contexte d'appel d'offres pour notamment le virage vers les énergies renouvelables
- c) Le GRAME recommande : l'étude d'un IC séparé pour les RA



## Rapport C-GRAME-10 Tarification et autres enjeux

### 6. L'électrification des transports

Plan d'action québécois en électrification des transports (2015-2020) : 100000 véhicules électriques ou hybrides → Enjeu de puissance. Le GRAME prend note que cette réflexion sera déposée au Plan stratégique et au prochain dossier tarifaire.

### 7. Coûts relatifs aux déversements en réseaux autonomes

Le GRAME recommande que les coûts relatifs aux déversements figurent dans une sous- rubrique des *Services professionnels et autres* afin d'en permettre le suivi lors des demandes d'inclusion dans les coûts de distribution.

### 8. Attributs environnementaux

Puisque les nouveaux articles 71.1 et 71.2 de la Loi sur la Régie de l'énergie limitent la possibilité d'exporter la fourniture postpatrimoniale, le GRAME est satisfait des précisions apportées en audience au Panel 4, donc de la poursuite des efforts engagés par le Distributeur pour les ententes de valorisation des attributs par le programme Écologos dont la vente de certificats n'est pas associée à de l'exportation.