

Montréal, le 20 mai 2014

Par dépôt électronique (SDÉ)

Me Simon Turmel
Affaires juridiques – Hydro-Québec
75, boul. René-Lévesque Ouest, 4e étage
Montréal (Québec) H2Z 1A4

**Objet : Demande d’approbation du Plan d’approvisionnement 2014-2023
du Distributeur
Dossier de la Régie : R-3864-2013**

Me Turmel,

Tel qu’annoncé dans la décision D-2014-067, l’audience du dossier mentionné en titre se tiendra les **16, 17, 18, 19 et 20 juin** et au besoin, les **25, 26 et 27 juin 2014**, dans la Salle Cornelius Krieghoff du siège social de la Régie à Montréal.

La Régie demande au Distributeur de lui fournir par écrit, au plus tard le **26 mai 2014** à **12 h**, les informations suivantes :

- l’identité des témoins de chacun des panels;
- l’estimation du temps requis pour la présentation, le cas échéant, de chaque thème de sa preuve. À cet égard, la Régie demande au Distributeur de présenter sa nouvelle méthodologie de prévision de la demande d’électricité (voir document ci-joint). Compte tenu du fait que la preuve relative à cet enjeu se retrouve dans plusieurs documents du dossier, elle considère opportun qu’une vue d’ensemble complète soit présentée;
- l’estimation du temps requis pour le contre-interrogatoire des témoins des intervenants; et
- tout autre commentaire utile au déroulement de l’audience.

Veuillez agréer, Me Turmel, l’expression de nos sentiments distingués.

Sophie Giner pour
Véronique Dubois
Secrétaire de la Régie de l’énergie
VD/dt

Dossier R-3864-2013
AUDIENCE
16 juin 2014 – 9 h

**PRÉSENTATION DE LA NOUVELLE MÉTHODOLOGIE
DE PRÉVISION DE LA DEMANDE D'ÉLECTRICITÉ**

La présentation du Distributeur devra comprendre au minimum les éléments suivants :

I – PRÉVISION DES VENTES

1. Justification du choix de la régression linéaire multiple comme modèle pour chacun des secteurs de consommation;
2. Méthodologie des prévisions économique et démographique;
3. Variables explicatives des modèles de court et de long terme et leur significativité, indices composite et variabilité des ventes expliquée par les variables principales;
4. Méthodologie d'utilisation de plusieurs seuils de degrés-jours de chauffage et de climatisation simultanément;
5. Prise en compte de la position concurrentielle de l'électricité par rapport aux autres sources d'énergie;
6. Prise en compte des informations influençant la prévision du secteur Industriel;
7. Analyses de sensibilité.

II – PRÉVISION DES BESOINS EN PUISSANCE

8. Justification du choix de la régression linéaire multiple comme modèle pour chacun des usages;
9. Variables explicatives des modèles de court et de long terme et leur significativité, indices composite et variabilité des besoins expliquée par les variables principales.

III – PERFORMANCE DES PRÉVISIONS

10. Avantages et inconvénients des nouveaux modèles de prévision en énergie et en puissance par rapport aux anciens;
11. Performance des modèles en énergie et en puissance de court et de long terme, basée sur les données historiques;
12. Plan d'évaluation de la performance prévisionnelle en énergie et en puissance.