

Montréal, le 19 février 2016

**Par dépôt électronique**

M<sup>e</sup> Jean-Olivier Tremblay  
Affaires juridiques  
Hydro-Québec  
75, boul. René-Lévesque Ouest, 4<sup>e</sup> étage  
Montréal (Québec) H2Z 1A4

**ET**

**Toutes les personnes ayant sollicité le statut d'intervenant**

**Objet : Demandes d'Hydro-Québec par sa direction Contrôle de mouvements d'énergie dans ses fonctions de coordonnateur de la fiabilité au Québec visant l'adoption des normes de fiabilité**  
**Dossiers de la Régie : R-3944-2015**  
**R-3949-2015**  
**R-3957-2015**

---

Chère consœur, chers confrères,

Le 25 septembre 2015, Hydro-Québec, par sa direction Contrôle des mouvements d'énergie désignée comme coordonnateur de la fiabilité au Québec (le Coordonnateur), a déposé auprès de la Régie de l'énergie (la Régie) une demande visant l'adoption de 33 normes de fiabilité ainsi que l'abrogation de 20 normes de fiabilité. Cette demande est reçue par la Régie sous le dossier R-3944-2015.

Le 6 novembre 2015, le Coordonnateur a déposé auprès de la Régie une nouvelle demande visant l'adoption de 11 normes de fiabilité ainsi que l'abrogation de cinq normes de fiabilité. Cette demande est reçue par la Régie sous le dossier R-3949-2015.

Le 18 décembre 2015, le Coordonnateur, a déposé auprès de la Régie une autre demande visant l'adoption de sept normes de fiabilité ainsi que l'abrogation de quatre normes de fiabilité. Cette demande est reçue par la Régie sous le dossier R-3957-2015.

Par la présente, les formations chargées des dossiers cités sollicitent vos commentaires sur le processus qu'elles envisagent suivre pour l'examen des normes déposées dans ces dossiers.

Ainsi, afin de faciliter l'examen des normes, la Régie souhaite traiter les différentes normes selon un regroupement par thème et par fonctions visées, dans l'ordre proposé dans l'annexe jointe. Pour chaque regroupement de normes, la Régie envisage la tenue, au besoin et préalablement à la transmission de demandes de renseignements, de séances de travail dont le calendrier et l'ordre du jour seront établis ultérieurement. À la suite de ces séances de travail, la Régie pourrait tenir, si nécessaire, des audiences pour entendre les parties concernées.

Par conséquent, le Coordonnateur et les personnes intéressées sont invités à transmettre leurs commentaires sur le processus proposé pour l'examen des normes des dossiers cités, au plus tard le **mercredi 24 février 2016 à 12 h**.

Veuillez agréer, chère consœur, chers confrères, l'expression de nos sentiments distingués.

Véronique Dubois, avocate  
Secrétaire de la Régie de l'énergie

VD/ml

p. j.

**Demandes d'Hydro-Québec par sa direction Contrôle des mouvements d'énergie dans ses fonctions de coordonnateur de la fiabilité au Québec visant l'adoption des normes de fiabilité**

**Dossiers : R-3944-2015/R-3949-2015/R-3957-2015**

**REGROUPEMENT DES NORMES DES DOSSIERS CITÉS PAR BLOCS D'EXAMEN**

<b>BLOC I-Production/Transport – Entretien des systèmes</b>		
R-3944-2015	FAC-003-3	Maîtrise de la végétation du transport
R-3944-2015	PRC-005-2	Entretien des systèmes de protection
R-3944-2015	PRC-019-1	Coordination des caractéristiques, des dispositifs de régulation de tension et des protections des groupes ou des centrales de production
R-3944-2015	PRC-023-3	Capacité de charge des relais de transport
R-3944-2015	PRC-025-1	Capacité de charge des relais de groupe de production

<b>BLOC II-Exploitation – Temps réel</b>		
R-3949-2015	EOP-003-2	Déclaration des événements
R-3944-2015	EOP-004-2	Plans de délestage de charge
R-3944-2015	EOP-010-1	Exploitation sous perturbations géomagnétiques
R-3949-2015	IRO-008-1	Analyses opérationnelles et évaluations en temps réel du coordonnateur de la fiabilité
R-3949-2015	IRO-009-1	Mesures du coordonnateur de la fiabilité pour exploiter à l'intérieur des IROL
R-3449-2015	IRO-010-1a	Spécification et collecte des données du coordonnateur de la fiabilité
R-3944-2015	IRO-016-1	Coordination des activités en temps réel entre les coordonnateurs de la fiabilité
R-3944-2015	VAR-001-4	Réglage de la tension et de la puissance réactive
R-3944-2015	VAR-002-3	Exploitation des groupes de production pour le maintien des programmes de tension sur le réseau

<b>BLOC III-Production/Transport - Système de délestage automatique de charge</b>		
R-3957-2015	PRC-006-2	Délestage en sous-fréquence automatique
R-3944-2015	PRC-006-NPCC-01	Délestage de charge en sous-fréquence automatique
R-3944-2015	PRC-010-0	Évaluation de la conception et de l'efficacité du programme de délestage en sous-tension
R-3944-2015	PRC-022-1	Performance des programmes de délestage en sous-tension
R-3944-2015	PRC-024-1	Réglages des relais de protection en fréquence et en tension des groupes de production

<b>BLOC IV-Production/Transport – Caractéristique des systèmes</b>		
R-3944-2015	FAC-001-1	Exigences de raccordement des installations
R-3957-2015	FAC-001-2	Exigences relatives au raccordement des installations
R-3949-2015	FAC-008-3	Caractéristiques assignées des installations
R-3944-2015	MOD-025-2	Vérification et déclaration des capacités de puissance active et réactive des groupes de production et de la capacité de puissance réactive des compensateurs synchrones
R-3944-2015	MOD-026-1	Vérification des modèles et des données pour la commande de courant d'excitation de groupe de production et la commande volt-var de centrale
R-3944-2015	MOD-027-1	Vérification des modèles et des données pour l'asservissement des systèmes de régulation de vitesse et de puissance ou de régulation charge-fréquence
R-3944-2015	MOD-032-1	Données pour la modélisation et l'analyse des réseaux électriques
R-3944-2015	MOD-033-1	Validation de modèle de réseau en régimes permanent et dynamique
R-3957-2015	PRC-002-2	Surveillance des perturbations et production des données

<b>BLOC V-Planification long terme et court terme - Capacité de transport</b>		
R-3944-2015	FAC-002-1	Coordination des plans relatifs aux nouvelles installations
R-3957-2015	FAC-002-2	Études de raccordement d'installations
R-3944-2015	FAC-010-2.1	Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon de planification
R-3944-2015	FAC-011-2	Méthode d'établissement des limites d'exploitation du réseau pour l'horizon d'exploitation
R-3949-2015	FAC-013-2	Évaluation de la capacité de transfert pour l'horizon de planification du transport à court terme
R-3949-2015	MOD-001-1a	Capacité disponible du réseau de transport
R-3949-2015	MOD-008-1	Méthodologie de calcul de la marge de fiabilité de transport (TRM)
R-3944-2015	MOD-028-2	Méthodologie selon les échanges entre zones
R-3949-2015	MOD-029-1a	Méthodologie par chemin de transport spécifique
R-3949-2015	MOD-030-2	Méthodologie des interfaces de transit
R-3944-2015	TPL-001-4	Critères de comportement de la planification du réseau de transport

<b>BLOC VI-Exploitation - Équilibre offre/demande et Personnel exploitant</b>		
R-3957-2015	BAL-001-2	Performance du contrôle de l'équilibrage de la puissance active
R-3944-2015	BAL-003-1	Réponse en fréquence et réglage de la compensation en fréquence
R-3944-2015	BAL-005-0.2b	Réglage automatique de la production
R-3957-2015	COM-001-2	Communications
R-3957-2015	COM-002-4	Protocoles de communication à l'intention du personnel d'exploitation
R-3944-2015	INT-004-3	Transferts dynamiques
R-3944-2015	INT-006-4	Évaluation des transactions d'échange
R-3944-2015	INT-009-2	Mise en œuvre d'un échange
R-3944-2015	INT-010-2	Soumission ou modification d'un échange d'énergie pour la fiabilité
R-3944-2015	INT-011-1	Suivi des transactions à l'intérieur d'une zone d'équilibrage
R-3949-2015	PER-004-2	Coordination de la fiabilité – Dotation en personnel
R-3944-2015	PER-005-2	Formation du personnel d'exploitation