

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3748-2010
DÉPOSÉE EN AUDIENCE

Date 14 juin 2011

Pièces n°: C-UMQ-0026

Régie de l'Énergie

R-3748-2010

Présentation de l'UMQ

Marcel Paul Raymond
Le 14 juin 2011

Conclusions de notre rapport d'expertise

En puissance

- Pas de besoins additionnels dans l'horizon du Plan (Tableau 4, page 107)
- TCE non requis avant 2020
 - 6,7 TWh de moins (HQD-1, document 1, page 52, tableau 4.4-3)
 - Impact sur besoin de transactions financières pour 2011

PUISSANCE ADDITIONNELLE DISPONIBLE (2015-2016)

MOYEN	SURPLUS	LIMITE	RECOMMANDATION	RECOMMANDATION
	MARCHÉ	INTERCONNEXIONS	HQD	UMQ
	(MW)	(MW)	(MW)	(MW)
New York	9000	1100	1100	1100
Nouveau-Brunswick	1700	785	0	500
Nouvelle-Angleterre	7000	1870	0	0
Northern Pass (2015)	Inclus	1200	0	0
Ontario	2000	1945	0	400
Énergie La Lièvre	n/d	250	0	0
HQP	2300	n/a	0	0
Appel au public	n/d	n/a	0	700
TOTAL			1100	2700

Conclusions de notre rapport d'expertise

En énergie

- Entente Globale de Modulation à venir
- Optimisation du stock d'ici 2027
 - Besoin d'une méthode d'optimisation stochastique pour démontrer optimalité et robustesse des décisions
- Fiabilité du Producteur
 - Changements climatiques
 - Rendement fonction du niveau des réservoirs

Conclusions de notre rapport d'expertise

Aspect dynamique des calculs et intrants à jour

- Taux d'entretien des centrales (6 à 9)
- Taux de pannes des centrales (11, 12 et 25)
- Données de production réelles des parcs éoliens en service (19 et 20)
- Étude de la contribution en puissance de l'éolien (21 et 22)

Conclusions de notre rapport d'expertise

Aspect dynamique des calculs et intrants à jour

- Contribution en puissance de l'électricité interruptible (23)
- Critère de conception du réseau de transport (27 et 44)
- Réserve requise de l'électricité patrimoniale (29)
- Intrants de la démonstration de fiabilité énergétique du Producteur (48)
- Simulations horaires chronologiques de la demande (52)

Conclusions de notre rapport d'expertise

Informations à ajouter au Guide

- Démonstration annuelle de la fiabilité en puissance (suivi administratif) devrait porter sur 4 ans (30)
- Voir recommandations 53 à 63 pour une liste

Précisions additionnelles

Précisions

Critère de fiabilité en puissance

- Importance de bien reconnaître le critère
- Et la définition de LOLE de 0,1 jour par an ou 2,4 heures par an, "en moyenne".
- Les intervenants doivent accepter le délestage de 2,4 heures pas année, en moyenne, et ne pas être tentés de suréquiper le système.

Précisions

Entretiens et pannes

- Taux d'entretien doivent être revus régulièrement, particulièrement pour les mois d'hiver.
- Taux de pannes basés sur les historiques récents de 5 ans.
- Les taux ont une influence sur la réserve patrimoniale.

Précisions

Intégration TCE et Churchill Falls

- Importance de les intégrer comme une centrale.
- L'utilisation de valeurs moyennes n'est pas appropriée.

Précisions

Production éolienne en puissance

- Analyses de la contribution en puissance pas à jour.
- La prise en compte des données réelles à date serait important.
- Les scénarios d'ici 2015 n'ont pas été étudiés.
- La production éolienne jamais à 100% sur 36 ans.

Précisions

Marchés de court terme
Nouveau-Brunswick

- Le Distributeur ne démontre pas les limitations liées à la production éolienne.
- L'interconnexion Madawaska n'est pas contrainte.
- La zone de réglage des Maritimes montre des surplus importants à partir de 2012-2013.
- Les scénarios d'ici 2015 n'ont pas été étudiés.
- La production éolienne jamais à 100% sur 36 ans.

Précisions

Marchés de court terme
Ontario

- Pas de marché de puissance mais beaucoup de disponibilité à chaque jour.
- Prix avantageux
- Analyse du 24 janvier 2011

Précisions

Marchés de court terme
Pointe du 24 janvier 2011

- Situation des marchés membres du NPCC.
- Situation du Québec confortable
- Nécessité de la réservation de 600 MW pour l'hiver?

Précisions

Marchés de court terme
Partage de réserve

- Évalué à 2000 MW pour le Québec sans besoin de réserver.
- Les autres réseaux le comptent.

Précisions

Appel au public

- Peu d'informations du Distributeur
- Serait utile pour 6 périodes de pointe par année.
- Un exemple voisin où ça fonctionne bien.

Précisions

Choix des modèles d'évaluation

- Avantages et inconvénients de deux modèles d'HQ et de MARS
- Normes du NPCC

Précisions

Fiabilité en puissance de l'électricité
patrimoniale

- Besoin de réévaluation de la réserve patrimoniale de 3100 MW.

Précisions

Autres

- Transport N+4000
- EGM
- Urgence de TCE
- Optimisation de l'énergie
- Extension de l'historique climatique

