

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 3
DE OC**

FORECAST - ENERGY EFFICIENCY

- References:**
- (i) HQD-1, doc. 1, pp. 10-11**
 - (ii) HQD-1, doc. 2, p. 62, Table 2A-10**
 - (iii) HQD-1, doc. 5, pp. 8-9**

Preamble:

In references (i) and (ii) HQD expects energy savings from its PGEE programmes to reach 5 TWh in 2011. From reference (iii), Table 1 indicates lower requirements (excluding large power developments) mostly attributable to declining sales to medium- and large- power customers.

Questions:

- 1.1 Please indicate if HQD still forecasts energy saving from its PGEE programmes to reach 5 TWh in 2011 and 8 TWh by 2017? If not, please explain.

Réponse :

Le Distributeur considère que les économies d'énergie attribuables au PGEÉ et présentées à la pièce HQD-1, Document 2, au tableau 2A-10, sont toujours valables pour l'analyse du plan d'approvisionnement 2008-2017.

- 1.2 Please indicate and highlight any significant changes in total energy savings over the planning horizon resulting from HQD's latest requirements.

Réponse :

La mise à jour des besoins du Distributeur présentée dans la demande d'approbation des conventions relatives aux modifications apportées aux contrats d'approvisionnement en électricité en base et cyclable – entre Hydro-Québec Distribution et Hydro-Québec Production (HQD-1, Document 5) ne véhicule

aucun changement dans la prévision des impacts des économies d'énergie attribuables au PGEÉ.

LOAD FORECAST – SENSITIVITY

References:

- (i) HQD-1, doc. 1, pp. 17-26**
- (ii) HQD-1, doc. 5, p. 9, Table 1**
- (iii) HQD-5, doc. 2.2, pp. 4-5**

Preamble:

Reference (i) describes weather and demand variances on requirements and reliability. Reference (iii) discusses the subtraction and allocation of an allowance made for industrial developments (from reference ii).

Question:

2.1 Please re-do Table 3.3 from reference (i) to reflect changes per reference (ii) and, if applicable, distinguish changes in weather and demand variances.

Réponse :

**Tableau R2.1
Moyens utilisés pour respecter le critère de fiabilité en énergie
(en TWh)**

	2008	2009	2010	2011	2012
Approvisionnements additionnels requis en énergie	(2,7)	(0,6)	(2,9)	(2,8)	(0,4)
+ Aléa d'un écart-type (réf. Tableau 2.6) ¹	3,4	4,4	5,7	6,5	7,3
Approvisionnements additionnels requis en énergie + 1 écart-type	0,7	3,8	2,8	3,7	6,9
- Contribution des marchés de court terme hors-Québec	0,7	3,8	2,8	3,7	5,0
= Achats requis sur les marchés québécois de court terme	-	-	-	-	1,9

¹ Incluant l'aléa de la demande et l'aléa climatique.

Le Distributeur n'a pas procédé à la réévaluation de l'aléa global. Ainsi, dans le tableau, les valeurs associées à « Aléa d'un écart-type (réf. Tableau 2.6) » sont celles correspondant au tableau 3.3 de la page 26, de HQD-1, Document 1.

SUPPLY REQUIREMENTS – CURRENT AND PLANNED SUPPLIES

References:

- (i) HQD-1, doc. 1, p. 31, lines 20-22**
- (ii) HQD-3, doc. 7, p. 20, IR Response 18.1**
- (iii) HQD-1, doc. 5, p. 9, Table 1**

Preamble:

In reference (ii), HQD provided a rationale explaining why it did not plan any further contribution from cogeneration identified in reference (i).

Question:

3.1 Please provide indications that would support not planning for the remaining portion of capacity identified for cogeneration in light of HQD's latest forecast for energy and capacity requirements (reference (iii)).

Réponse :

Au-delà des engagements actuels, dont les 2000 MW résultant de l'appel d'offres A/O 2005-03 (éolien) et des appels d'offres en voie d'être lancés (500 MW d'éolien et 100 MW de cogénération-biomasse), les modifications aux contrats avec le Producteur (base et cyclable) permettent au Distributeur d'assurer l'équilibre du bilan énergétique jusqu'en 2016.

**References: (i) HQD-1, doc. 1, pp. 30-31, sections 4.2 and 4.3
 (ii) HQD-3, doc. 1, pp. 35-36, IR Response 24.1**

Preamble:

Reference (i) highlights HQD's on-going A/O 2005-03 for 2 000 MW of wind resources and planned supply from biomass-based cogeneration and an additional 500 MW of wind resources.

Questions:

4.1 With regards to results on winning bidders for A/O 2005-03, does HQD still expects a 30% load factor from those resources? If not, please provide latest forecast for load factor.

Réponse :

Le facteur d'utilisation contractuel moyen des projets acceptés lors de l'appel d'offres 2005-03 est de l'ordre de 35%.

4.2 With regards to biomass-based cogeneration and additional wind supplies, please indicate the current status of both and highlight changes from original evidence. Please include supporting government-regulation if available.

Réponse :

En ce qui concerne les deux blocs de 250 MW d'énergie éolienne et le bloc de 100 MW d'énergie produite à partir de cogénération à

la biomasse, des projets de réglementation ont été publiés pour consultation dans la Gazette officielle du Québec.

LONGER TERM STRATEGIES

- References:**
- (i) HQD-1, doc. 1, p. 41-44
 - (ii) HQD-3, doc. 1, p. 39-40, IR Response 26.1
 - (iii) HQD-4, doc. 1, p. 24, IR Response 13.1
 - (iv) HQD-1, doc. 5, p. 9, Table 1
 - (v) HQD-4, doc. 7, p. 4, Table R-1.1

Preamble:

References (i) and (ii) are related to HQD's longer term strategies with regard to additional supplies required notably demand response options and a call for tender for a high load factor product while reference (iii) indicates that the Agreements signed with HQP would delay a call for tender. And references (iv) and (v) indicate HQD's latest energy and capacity requirements respectively.

Questions:

- 5.1 With regards to strategies for energy requirements — section 5.3.1 of reference (i) and reference (iii) — and considering that additional energy requirements attributable to industrial developments are likely to require base load resources (reference (iv)), please describe how HQD intends to balance its latest energy requirements.

Réponse :

Voir la réponse à la question 3.1.

- 5.2 Please indicate if HQD is planning a call for tender for additional energy even though the Agreements could potentially reduce additional energy requirements beyond 2012.

Réponse :

Voir la réponse à la question 3.1.

- 5.3 Please describe what strategies HQD will opt for in order to manage risks associated with the volume of deferred energy possibly available after 2012.

Réponse :

Ce sujet a été largement traité lors de la phase I du dossier. Le Distributeur invite l'intervenant à se référer à l'information alors fournie par le Distributeur.

- 5.4 Please describe what alternative longer term strategies would HQD opt for in the event the Régie does not approve the Agreements.

Réponse :

Voir la réponse à la question 5.3.

- 5.5 Please indicate if HQD plans to revise the priority order for its three stated strategies in section 5.3.2 of reference (i). Please elaborate.

Réponse :

Le Distributeur n'entend pas modifier sa stratégie concernant le rétablissement de l'équilibre en puissance de long terme, telle que décrite à la section 5.3.2 à la pièce HQD-1, Document 1.

- 5.6 Please indicate if HQD intends to issue a call for tender for additional base load capacity (ie, industrial developments). Please elaborate your answer.

Réponse :

Le bilan en énergie sera en équilibre jusqu'en 2016. Aucun nouvel appel d'offres de long terme, pour des besoins en énergie, ne sera requis après que le Distributeur aura déployé les blocs d'énergie déterminés par le gouvernement.

5.7 With regards to reference (ii), does HQD have a better assessment of its needs and of the type of resource likely required to meet additional requirements. Please elaborate.

Réponse :

Le Distributeur rappelle qu'il précisera les besoins visés et le type de produit recherché dans son prochain état d'avancement.