

B57

Régie de l'énergie
DOSSIER: R-3648-2007 Phase I
DÉPOSÉE EN AUDIENCE
Date: 01/05/2008
Pièces n°: B57

**RÉPONSE D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À L'ENGAGEMENT NUMÉRO 1**

---

**Engagement n° 1 :**

*Préciser ce qui explique la différence entre le (2,2 TWh retrouvé à la ligne « impact de l'aperçu de février 2008 » au tableau 1 de la pièce HQD-1, Document 5 à la page 9, et avec le 110 MW que l'on retrouve à la ligne « impact de l'aperçu de février 2008 » au tableau R-1.1, bilan en puissance de la pièce HQD-4, Document 7 page 4 (demandé par OC) 132*

**Réponse à l'engagement n° 1 :**

La plus récente mise à jour des besoins de court terme du Distributeur pour les années 2008 et 2009 (aperçu de février 2008) indique une diminution additionnelle des besoins par rapport à ceux intégrés au Plan d'approvisionnement 2008-2017. En 2009, la réduction anticipée des besoins s'élève à 2,5 TWh et est composée d'une réduction de 2,9 TWh des besoins du secteur industriel compensée par une hausse de 0,4 TWh des besoins des autres secteurs.

Compte tenu de la nature structurelle de cette révision, le Distributeur a reporté un impact de 2,2 TWh sur la période 2010-2017 considérant que certains facteurs conjoncturels applicables exclusivement à l'années 2009 devaient être exclus de l'impact pouvant être reporté sur plusieurs années.

De façon analogue en ce qui concerne les besoins à la pointe, la plus récente mise à jour des besoins de court terme du Distributeur (aperçu de février 2008) indique une diminution de 287 MW des besoins à la pointe de l'hiver 2008-2009 par rapport à ceux intégrés au Plan d'approvisionnement 2008-2017.

Après exclusion des facteurs conjoncturels spécifiques à cette pointe, la diminution de nature plus structurelle de la pointe hivernale 2008-2009 se chiffre à 110 MW. C'est cette diminution que le Distributeur a reporté sur les hivers 2009-2010 à 2016-2017.

La faible baisse de nature structurelle des besoins à la pointe de l'hiver 2008-2009 comparativement à la baisse des besoins en énergie correspondants de 2,2 TWh en 2009 s'explique par le fait que la diminution des besoins industriels, répartie assez également dans l'année, est en grande partie compensée à la pointe par l'augmentation des besoins des autres secteurs beaucoup plus importante en hiver (et particulièrement à la pointe) que dans le reste de l'année.