

**RÉPONSES D'HYDRO-QUÉBEC DISTRIBUTION  
À LA DEMANDE DE RENSEIGNEMENTS N° 1  
DE OC**



1. **Référence(s) :**
- (i) HQD-1, doc. 1, p. 7, lines 1-4
  - (ii) HQD-1, doc. 2, p. 50, lines 5-10

**Preamble:**

References (i) and (ii) indicate that current Load Forecast is based on August 2007 and that, exceptionally for 2008, some items were up-dated.

**Requests:**

- 1.1 Please highlight significant changes from Load Forecast as presented in 2008 Rate Application (ie, R-3644-2007) and current Load Forecast.

**Réponse :**

**Tableau R-1.1**  
**Comparaison pour l'année 2008 de la prévision des ventes de la cause  
tarifaire et du Plan d'approvisionnement**

Prévision des ventes (TWh)	Année 2008		
	R-3648-2007	R-3644-2007	Écart
Domestique et agricole	60,3	59,9	0,4
Général et institutionnel	34,9	34,8	0,1
Industriel PME	9,2	9,3	(0,1)
Industriel Grandes entreprises	61,4	63,2	(1,8)
Autres	5,2	5,1	0,1
Ventes régulières au Québec	170,9	172,3	(1,4)

**Les principaux changements pour l'année 2008 affectent les secteurs Domestique et agricole et industriel Grandes entreprises.**

**Au secteur Domestique et agricole, ceux-ci découlent principalement de la révision à la hausse des mises en chantier prévues ainsi que de la hausse des conversions nettes prévues vers les systèmes de chauffage tout électrique et de l'utilisation accrue du chauffage d'appoint électrique afin de prendre en compte le prix élevé du mazout envisagé pour la prochaine saison de chauffe.**

**Au secteur industriel Grandes entreprises, les difficultés plus importantes qu'anticipées au secteur des pâtes et papiers et la**

**révision des besoins d'Alcan expliquent l'essentiel de cet ajustement.**

- 1.2 Please identify the information and/or items that were up-dated for 2008 and provide the impacts associated with each.

**Réponse :**

**La prévision de la demande repose sur l'information disponible en août 2007. Toutefois, pour l'année 2008, des informations plus récentes ont effectivement été intégrées au scénario moyen de la prévision.**

**Tableau R-1.2  
Impact de la mise à jour de l'année 2008**

Prévision des ventes (TWh)	Année 2008		
	R-3648-2007	Août 2007	Écart
Domestique et agricole	60,3	59,9	0,4
Général et institutionnel	34,9	34,9	-
Industriel PME	9,2	9,2	-
Industriel Grandes entreprises	61,4	62,7	(1,3)
Autres	5,2	5,2	-
Ventes régulières au Québec	170,9	171,8	(0,9)

**Ces changements affectent exclusivement les secteurs Domestique et agricole et industriel Grandes entreprises.**

**Au secteur Domestique et agricole, ceux-ci découlent principalement de la révision à la hausse des mises en chantier prévues (+0,1 TWh) ainsi que de la hausse des conversions nettes prévues vers les systèmes de chauffage tout électrique (+0,1 TWh) et de l'utilisation accrue du chauffage d'appoint électrique (+0,2 TWh) afin de prendre en compte le prix élevé du mazout envisagé pour la prochaine saison de chauffe.**

**Au secteur industriel Grandes entreprises, les difficultés plus importantes qu'anticipées au secteur des pâtes et papiers (-0,9 TWh), la révision des besoins d'Alcan (-0,1 TWh) et la mise à jour de la prévision des ventes aux secteurs fonte et affinage (-0,2 TWh) et pétrole et chimie (-0,1 TWh) expliquent l'essentiel de cet ajustement.**

2. **References:** (i) HQD-1, doc. 1, p. 11, lines 12-17  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 63, Table 2A-12  
(iii) R-3550-2005, HQD-2, doc. 1, p. 38, Table 2.13

**Preamble:**

In reference (i), HQD forecasts about 800 MW of Peak Shaving from DT Rate Customers and in reference (ii) the Table illustrates Peak Shaving Capacity for the period while reference (iii) illustrates Peak Shaving capacity from the previous Supply Plan.

**Requests:**

- 2.1 Please confirm that the Load Forecast is reduced for the values indicated in Table 2A-12 and not just 800 MW.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

- 2.2 Please explain the variances (from 20 to 30 MW) in Peak Shaving Capacity from the current Plan (ref. (ii)) and the previous Plan (ref. (iii)).

**Réponse :**

**En raison d'une hypothèse d'effacement complet à la pointe, la valeur d'effacement prévue pour la bi-énergie résidentielle correspond aux besoins de puissance qu'occasionneraient ces systèmes de chauffage s'ils étaient utilisés en mode électrique à la pointe d'hiver.**

**Conséquemment, tout changement à la prévision de ce que seraient ces besoins en mode électrique à la pointe d'hiver entraîne un changement de la valeur d'effacement prévue.**

**Par rapport au Plan 2005-2014, l'effacement prévu dans le Plan est légèrement modifié en raison de mises à jour apportées aux hypothèses permettant de transposer la prévision de**

**consommation annuelle d'énergie des systèmes de chauffage bi-énergie en besoins en puissance à la pointe d'hiver s'ils étaient utilisés en mode électrique.**

- 2.3 Please elaborate on the assumptions leading to increase Peak Shaving capacity over the period.

**Réponse :**

**L'augmentation de l'effacement de la bi-énergie résidentielle à la pointe d'hiver sur l'horizon du Plan provient de l'augmentation prévue du nombre de clients à la bi-énergie résidentielle (tarif DT).**

3. Reference: (i) HQD-1, doc. 2, p. 43, lines 5-21

**Preamble:**

HQD indicates that it does not acknowledge to a severe slowdown/downturn of the economy for planning purposes but that it does adjust its medium scenario for heighten economic risks.

**Requests:**

- 3.1 Please explain more fully what HQD means when stating that its medium scenario is adjusted for heighten economic risks.

**Réponse :**

**Voir la réponse à question 1.1 de la Régie (HQD-3, Document 1.**

- 3.2 Please provide an example of such adjustment on Sales Forecast.

**Réponse :**

**La prévision des ventes d'électricité du Distributeur repose sur la prévision économique, telle que présentée de façon détaillée dans le pièce HQD-1, Document 2, Annexe 2A, pages 41-45, elle prend donc en compte les risques économiques accrus qui sont intégrés à cette prévision économique. En aucun cas, la**

**prévision des ventes d'électricité n'est ajustée à la marge pour refléter des risques qui ne sont pas considérés dans la prévision des intrants.**

- 4. References: (i) HQD-1, doc. 1, p. 36-37**  
**(ii) HQD-1, doc. 2, p. 222, Table 4C-1**

**Preamble:**

In reference (i) HQD indicates that it is not planning any allowance for managing the Heritage pool supply. HQD acknowledges that managing the Heritage Pool in real time will be less than optimal and that the possibility exists for unutilized energy. Finally, HQD offers its rationale for not planning for the said allowance.

**Requests:**

- 4.1 Please confirm that HQD is not planning any allowance for managing the Heritage Pool supply because it is not appropriate to meet such (volatile) requirements through long-term contracts.

**Réponse :**

**Voir les réponses aux questions 25a et 25b de l'ACEF (HQD-3, Document 2).**

- 4.2 Where in the current Review does HQD provides a breakdown of energy volumes associated with the management of the Heritage Pool in real time?

**Réponse :**

**Voir les réponses aux questions 25a et 25b de l'ACEF (HQD-3, Document 2).**

- 4.3 Does the energy provided by HQP through the Framework Agreement for 2005 and 2006 (ref. (ii)) is solely attributable to managing the Heritage Pool in real time?

**Réponse :**

**L'énergie reçue en vertu de l'entente globale cadre vise à combler les besoins qui ne peuvent être comblés via les marchés de court terme car ils résultent entre autres d'aléas climatiques, d'indisponibilités momentanées des fournisseurs ou de l'inadéquation entre le profil de l'électricité patrimoniale et le profil de la demande.**

- 4.4 Please re-do Table 4C-1 in GWh (or identify which items have values greater than zero but show 0.0 TWh and indicate the volumes in GWh).

**Réponse :**

**Aucune utilisation de l'électricité interruptible n'a été faite en 2004 et en 2005. Le tableau n'a donc pas à être refait.**

5. **References:** (i) HQD-1, doc. 2, p. 51, lines 7-12  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 111 (and p. 112 for Table 2D-5)

**Preamble:**

References cover Billed/Delivered Adjustments. More specifically, in reference (ii) (lines 7-8), HQD refers to Priority Requirements (*besoins prioritaires*).

Also, Table 2D-5 (on p. 112) shows Billed/Delivered Adjustments from 1997 to 2006.

**Requests:**

- 5.1 Please define what are Priority Requirements and how do they compare to Regular Sales (*ventes régulières au Québec*).

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 3.2 de la Régie (HQD-3, Document 1).**

- 5.2 Please explain why Adjustments for even-years are much greater than odd-years.

**Réponse :**

**Il n'y a aucune relation entre les années paires et l'importance des ajustements du facturé-livré.**

- 5.3 Please explain why there is no Adjustment for the following categories: Large Industrial Customers and Others?

**Réponse :**

**Les données mensuelles publiées à la clientèle Grandes entreprises proviennent directement des ventes et revenus facturés. L'utilisation d'un système de mesurage permanent (énergie et puissance) fait en sorte qu'aucune estimation n'est nécessaire pour la production des ventes publiées de cette clientèle.**

**Le secteur Autres, en plus des clients de Grandes entreprises (réseaux de distribution municipaux et transport public), regroupe également les ventes destinées à l'éclairage des voies publiques et à l'éclairage sentinelle. Dans ce dernier cas, tout comme pour la clientèle Grandes entreprises, aucune estimation des données publiées n'est nécessaire, puisqu'il s'agit d'une facturation mensuelle.**

- 5.4 Are Billed/Delivered Adjustments taken into account for Load Forecasting purposes? If not, why not?

**Réponse :**

**Les ajustements du facturé-livré connus et disponibles sont toujours pris en compte lors de la réalisation de chacune des prévisions.**

6. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 52, lines 4-14  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 54, lines 5-13  
(iii) HQD-1, doc. 2, p. 90, lines 10-12  
(iv) HQD-1, doc. 2, p. 84, lines 12-17

**Preamble:**

In reference (i), HQD states that medium-term (next 3 years) Sales Forecast for Large Power Customers are done for each customer and that longer-term Sales Forecast are based on economic and market forecasts.

References (ii) to (iv) relate to the Pulp & Paper Industry, Alcan as well as Demand Variances induced by uncertainty.

**Requests:**

- 6.1 With regards to Alcan's 225 MW, please provide a Table showing a yearly breakdown of energy (in GWh) and capacity (in MW) that is forecasted over the Plan.

**Réponse :**

**Le Distributeur est tenu à la confidentialité en ce qui concerne les prévisions annuelles de ses clients.**

- 6.2 Please provide a similar Table indicating separately the variances with the previous Supply Plan for (i) Pulp & Paper Load Reductions (*baisses de production*) and (ii) Pulp & Paper permanent closures.

**Réponse :**

**Les écarts de prévision des ventes au secteur des pâtes et papiers par rapport au précédent Plan d'approvisionnement sont présentés au tableau R-6.2. Les écarts en puissance ne sont pas disponibles.**

**Tableau R-6.2**  
**Prévision des ventes au secteur des pâtes et papiers**  
**Comparaison avec le Plan d'approvisionnement 2005-2014**  
**(TWh)**

<b>Pâtes et papiers</b>	<b>2004</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>	<b>2007</b>	<b>2008</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>
Plan d'approvisionnement 2008-2017	19,6	19,8	18,9	17,8	16,3	17,9	17,8	17,5	17,4	17,3	17,2
Plan d'approvisionnement 2005-2014	19,4	19,8	19,8	20,1	20,2	20,3	20,4	20,6	20,7	20,8	21,0
Écart	0,2	0,0	-0,8	-2,2	-3,9	-2,4	-2,6	-3,1	-3,3	-3,5	-3,7
dont :											
baisses de production	0,2	0,0	-0,2	-0,8	-2,1	-0,6	-0,8	-1,3	-1,5	-1,7	-1,9
fermetures permanentes <sup>(1)</sup>	0,0	0,0	-0,7	-1,4	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8

(1) soit : Spruce Falls (Tembec) à St-Raymond, Emballages Smurfit-Stone à New-Richmond, Domtar à Lebel-sur-Quevillon, Domtar à Gatineau, Pâtes Katahdin à Port-Cartier, Ford Cell Cascades à Jonquière, et la fermeture de machines à papier dans les usines Bowater à Gatineau et Dolbeau et Kruger Wayagamack à Trois-Rivières

7. **References:** (i) HQD-1, doc. 1, p. 42, lines 1-9  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 54, lines 5-13  
(iii) R-3603-2006, HQD-1, doc. 1, p. 8, Table 2

**Request:**

- 7.1 Please re-do Table 2 (ref. (iii), R-3603-2006) including data for years 2006-2007 and 2007-2008. For 2007-2008, take into account TCE delivery suspension.

**Réponse :**

**Tableau R-7.1**

**Bilan d'adhésion**

Secteurs	2003-2004		2004-2005		2005-2006	
	Nombre de clients	MW effectifs	Nombre de clients	MW effectifs	Nombre de clients	MW effectifs
Industrie forestière	10	462	8	290	7	293
Mines et métallurgie	6	160	6	249	6	196
Chimie	7	203	5	175	5	177
Autres	2	7	2	7	2	7
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>832</b>	<b>21</b>	<b>721</b>	<b>20</b>	<b>673</b>

Secteurs	2006-2007		2007-2008 (déc. 2007)		2007-2008 (jan. 2008)	
	Nombre de clients	MW effectifs	Nombre de clients	MW effectifs	Nombre de clients	MW effectifs
Industrie forestière	12	451	12	392	13	460
Mines et métallurgie	4	120	1	25	1	30
Chimie	4	167	4	123	4	153
Autres	2	7	2	6	2	6
<b>Total</b>	<b>22</b>	<b>745</b>	<b>19</b>	<b>546</b>	<b>20</b>	<b>649</b>

8. **References:** (i) HQD-1, doc. 2, p. 163, lines 15-18

(ii) HQD-1, doc. 2, p. 168, lines 17-27

**Preamble:**

Reference (i) indicates that HQD will inherit of Papiers Masson from Brookfield on January 1<sup>st</sup> 2009. However, reference (ii) states that HQD should inherit of Papiers Masson by 2010.

**Requests:**

8.1 Please explain this inconsistency and advise on how this impact (if at all) HQD's Supply Strategy.

**Réponse :**

**Le Distributeur confirme que la charge de Papiers Masson sera transférée de Brookfield vers Hydro-Québec Distribution le 1<sup>er</sup> janvier 2009.**

**À la référence (ii), le Distributeur fait référence au tableau 3.2A qui présente l'état de la situation prévue en 2010.**

8.2 For the following request, we take for granted that Papiers Masson will be HQD's customer on January 2009. Please provide a Table showing a yearly breakdown of energy (in GWh) and capacity (in MW) that is forecasted over the Plan for Papiers Masson.

**Réponse :**

**La puissance appelée prévue du client Papier Masson est de l'ordre de 100 MW. Toutefois, le Distributeur est tenu à la confidentialité en ce qui concerne les prévisions annuelles de ses clients.**

9. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 54, lines 14-18

(ii) HQD-1, doc. 2, p. 59, lines 7-16

**Preamble:**

In reference (i), HQD indicates that Municipal Distribution Networks amount to 83% of Sales to the 'Others' Class. In reference (ii), Capacity Forecast for 'Other Uses' include, among other things, Municipal Distribution Networks.

**Requests**

9.1 Please provide a Table, with a yearly breakdown, of each Uses included in the 'Others' Category (ref. (i)).

**Réponse :**

**Tableau R-9.1  
Prévision des ventes au secteur Autres**

Prévision des ventes (TWh)	2007*	2 008	2 009	2 010	2 011	2 012	2 013	2 014	2 015	2 016	2 017
Eclairage public et sentinelle	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Réseaux municipaux	4,2	4,3	4,3	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6
Transport public	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>Total - Secteur Autres</b>	<b>5,1</b>	<b>5,2</b>	<b>5,2</b>	<b>5,3</b>	<b>5,3</b>	<b>5,4</b>	<b>5,4</b>	<b>5,4</b>	<b>5,4</b>	<b>5,5</b>	<b>5,5</b>

\* Incluant les ventes publiées de janvier à juillet 2007, normalisées pour les conditions climatiques.

9.2 Please provide a similar Table but for each Uses listed under 'Other Uses' (ref. (ii)).

**Réponse :**

**Le Distributeur ne peut fournir la prévision (en MW) pour chacun des usages inclus dans la catégorie Autres usages parce que, comme l'indique les tableaux 2E-1 et 2E-2 de la pièce HQD-1, document 2, pages 134-135 et 137-138, la prévision de la catégorie Autres usages est établie globalement. Cependant, en ce qui concerne la consommation des centrales d'Hydro-Québec Production associée à l'électricité patrimoniale implicitement incluse dans la prévision de la catégorie Autres usages, le Distributeur l'a évaluée à environ 121 MW dans le cadre de l'exercice de passage de la prévision de la pointe d'hiver des besoins réguliers du Distributeur à la prévision de la pointe d'hiver de la charge locale du transporteur.**

**10. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 55-56**

**(ii) R-3550-2005, HQD-5, doc. 1.1, p. 28-30, IR no. 5.4**

**Preamble:**

In reference (i) HQD states that there is no indication that the Loss Rate would increase or decrease over the period.

In reference (ii), HQD stated, with regards to Transmission Losses, that the Loss Rate will be greatly influenced by the location of new Generation Units (p. 29, last full paragraph).

**Requests:**

10.1 In light of new Generation, has HQD performed (or requested that HQT perform) an assessment of the changes in Transmission System configuration on the system's Loss Rate?

**Réponse :**

**Lors de l'analyse des soumissions, en réponse aux appels d'offres du Distributeur, Hydro-Québec TransÉnergie évalue les pertes électriques sur le réseau de transport, pour chaque projet ou ensemble de projets.**

10.2 If not, considering the fact that more than 3 500 MW of new generation (most of which is Wind Power) will be added to meet HQD's Supply Requirements, would it not be prudent to undertake an assessment of the possible impact on Loss Rate? If not, why not?

**Réponse :**

**Le taux moyen des pertes électriques sur le réseau de transport est établi par Hydro-Québec TransÉnergie, à partir des équipements et des installations en service sur le réseau de transport au moment où l'évaluation est faite. Lors d'une éventuelle révision du taux moyen des pertes électriques, les additions de parcs éoliens et des autres installations de production ainsi que les modifications dans la configuration du réseau de transport seront prises en compte.**

11. Reference: (i) HQD-1, doc. 2, p. 62, Table 2A-10 and Table 2A-11

**Requests:**

- 11.1 For Table 2A-10, please decline/list each and all Uses associated with Customer Classes under each type of energy savings (Natural Trends, HQ 1990s, & PGEE).

**Réponse :**

**Le Plan est élaboré selon les exigences du guide de dépôt. Le niveau de détail demandé par l'intervenant déborde de ce cadre et le Distributeur ne juge pas opportun de le fournir, d'autant plus qu'il n'utilise pas des informations aussi détaillées pour établir la prévision des ventes.**

12. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 83, Table 2B-11  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 85-86, Tables 2B-12 and 2B-13 (footnotes)  
(iii) R-3550-2005, HQD-2, doc. 1, p. 50, Table 2.18

**Request:**

- 12.1 Please confirm that in Table 2B-13 (ref. (ii)), the variation for Global Variance from the previous Supply Plan (year 1, 180 MW) is derived from Table 2B-11 (ref. (i)) and Table 2.18 (ref. (iii)).

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

**COMPARISON WITH PREVIOUS SUPPLY PLAN**

13. Reference: (i) R-3550-2005, HQD-5, doc. 6, p. 10-11, Tables

**Request:**

13.1 Please re-do Tables 12.1 and 12.2 of OC's Information Request for R-3550-2005 but using the last Supply Plan (2005-2014) and Supply Plan Update 2006.

**Réponse :**

**Tableau R-13.1 a  
Énergie en TWh**

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
<b>Écart Plan 2008 Vs Plan 2005</b>	<b>-8,4</b>	<b>-4,9</b>	<b>-2,3</b>	<b>-2,7</b>	<b>-4,0</b>	<b>-4,8</b>	<b>-5,8</b>
Dont :							
(i) Demande avant efficacité énergétique	-8,8	-6,8	-4,1	-3,3	-2,1	-1,0	-0,2
(ii) Efficacité énergétique	1,6	1,2	0,6	0,1	-0,7	-1,4	-2,1
(iii) Gestion des appros en temps réel	-0,5	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
(iv) Éolien I, II et III	0,5	0,5	-0,1	-0,8	-1,8	-3,0	-4,2
(v) Cogénération	0,1	1,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
(vi) TCE, HQP, Biomasse (I et II) et Court terme	-1,3	-1,1	-1,1	-1,1	-1,8	-1,8	-1,8
(vii) Électricité interrutable							
(viii) Abaissement de tension et Partage de réserve							
(ix) Réserve requise							
<b>Écart Plan 2008 Vs État 2006</b>	<b>-4,4</b>	<b>-3,0</b>	<b>-1,4</b>	<b>-0,8</b>	<b>-0,3</b>	<b>0,7</b>	<b>1,4</b>
Dont :							
(i) Demande avant efficacité énergétique	-5,0	-3,7	-2,5	-2,4	-1,7	-1,1	-0,6
(ii) Efficacité énergétique	0,7	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8
(iii) Gestion des appros en temps réel	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
(iv) Éolien I, II et III	0,5	0,5	0,8	1,4	1,7	2,1	2,3
(v) Cogénération	0,0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
(vi) TCE, HQP, Biomasse (I et II) et Court terme	-0,3	0,0	0,0	-0,1	-0,7	-0,7	-0,7
(vii) Électricité interrutable							
(viii) Abaissement de tension et Partage de réserve							
(ix) Réserve requise							

**Références :**

Plan d'approvisionnement 2005-2014, HQD-3 Document 3, Tableau 1.1 page 5 de 46.

État d'avancement 2006, Tableau 4.1 page 31 de 41.

Plan d'approvisionnement 2008-2017, HQD-1 Document 1, Tableau 5.1 page 36 de 60.

**Tableau R-13.1 b  
Puissance en MW**

	2007 - 2008	2008 - 2009	2009 - 2010	2010 - 2011	2011 - 2012	2012 - 2013	2013 - 2014
<b>Écart Plan 2008 Vs Plan 2005</b>	<b>-324</b>	<b>-391</b>	<b>-122</b>	<b>79</b>	<b>-48</b>	<b>-126</b>	<b>-229</b>
Dont :							
(i) Demande avant efficacité énergétique	227	177	489	510	419	297	153
(ii) Efficacité énergétique	-270	-240	-170	-80	90	260	430
(iii) Gestion des appros en temps réel							
(iv) Éolien I, II et III	58	60	-9	-79	-197	-330	-465
(v) Cogénération	0	192	342	342	342	342	342
(vi) TCE, HQP, Biomasse (I et II) et Court terme	0	0	0	0	-100	-100	-100
(vii) Électricité interruptible	10	-240	-240	-240	-240	-240	-240
(viii) Abaissement de tension et Partage de réserve	-250	-380	-750	-750	-750	-750	-750
(ix) Réserve requise	-99	41	216	376	388	396	400
<b>Écart Plan 2008 Vs État 2006</b>	<b>729</b>	<b>271</b>	<b>179</b>	<b>426</b>	<b>475</b>	<b>595</b>	<b>683</b>
Dont :							
(i) Demande avant efficacité énergétique	49	-68	202	219	296	338	361
(ii) Efficacité énergétique	-160	-150	-160	-150	-130	-100	-80
(iii) Gestion des appros en temps réel							
(iv) Éolien I, II et III	53	53	90	158	195	233	270
(v) Cogénération	0	-8	-8	-8	-8	-8	-8
(vi) TCE, HQP, Biomasse (I et II) et Court terme	0	0	0	0	-100	-100	-100
(vii) Électricité interruptible	-25	-275	-275	-275	-275	-275	-275
(viii) Abaissement de tension et Partage de réserve	500	370	0	0	0	0	0
(ix) Réserve requise	313	350	330	483	497	508	515

**Références :**

Plan d'approvisionnement 2005-2014, HQD-3 Document 3, Tableau 1.1 page 5 de 46.  
État d'avancement 2006, Tableau 4.1 page 31 de 41.  
Plan d'approvisionnement 2008-2017, HQD-1 Document 1, Tableau 5.1 page 36 de 60.

- 14. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 93 (lines 7-15)**  
**(ii) HQD-1, doc. 2, p. 96, Table 2C-6**

**Request:**

- 14.1 Does the re-classification of Secondary (auxiliary) Heating Use (400 MW) indicated in reference (i) is applied starting 2003-2004 in reference (ii)? If not, why not.

**Réponse :**

**Le reclassement du chauffage d'appoint électrique (400 MW) dont il est question à la référence (i) s'applique à partir de 2003-2004 à la pièce HQD-1, Document 2, page 96, tableau 2C-5 (et non au tableau 2C-6 tel que mentionné à la référence (ii)).**

## **HISTORICAL SALES**

**15. Reference: (i) HQD-1, doc. 2, p. 110, Tables 2D-2 and 2D-3 (footnotes)**

**Preamble:**

Both footnotes indicate that Sales for 2005 are allocated as per 2006.

**Requests:**

15.1 Confirm that values for year 1997 to 2004 are allocated/classified on the same basis.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

15.2 Confirm that year 2005 and 2006 are allocated on the same basis.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

15.3 Please explain more fully the implications of such treatment (ie, re-allocation) on values for 2005.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 3 de la Régie (HQD-3, Document 1).**

15.4 Please identify the changes in the allocation of Sales for the period 1997-2004 and 2005-2006.

**Réponse :**

**Le reclassement des ventes n'affecte que l'année 2005.**

**Tableau R-15.4  
Reclassement des ventes pour l'année 2005**

Ventes publiées (TWh)	Année 2005		
	Corrigées	Initiales	Écart
Domestique et agricole	57,3	57,0	0,3
Général et institutionnel	33,4	33,6	(0,2)
Industriel PME	10,1	10,2	(0,1)
Industriel Grandes entreprises	63,3	63,3	-
Autres	5,0	5,0	-
Ventes régulières au Québec	169,2	169,2	-

### METHODOLOGICAL CHANGES

- 16. Reference: (i) HQD-1, doc. 2, p. 123, lines 10-12 and p. 126, lines 5-7**

**Preamble:**

HQD indicates that technical hypotheses associated with Sales Forecast Models (ie, REEPS & COMMEND) are revised every four or five years with the assistance of INRS.

**Request:**

16.1 Please indicate when each Model was revised in the previous ten years.

**Réponse :**

**Au cours des dix dernières années, les hypothèses techniques requises pour le modèle REEPS ont été mises à jour en 2000, 2003 et 2007 et celles requises pour le modèle COMMEND ont été mises à jour en 1998 et 2004.**

- 17. References: (i) HQD-1, doc. 2, p. 133 (lines 5-9)**  
**(ii) HQD-1, doc. 2, p. 134-138, Tables 2E-1 and 2E-2**

**Request:**

17.1 Please confirm that the Tables identified in reference (i) (ie, Tables 2.3.1-Annual and Table 2.3.2-January) are the Tables found in reference (ii), thus, Table 2.3.1 is Table 2E-1 and Table 2.3.2 is Table 2E-2.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

### **SUPPLY REQUIREMENTS**

18. **References:** (i) HQD-1, doc. 1, p. 31, lines 20-22  
(ii) HQD-1, doc. 2, p. 32, lines 7-13  
(iii) Decree 1319-2003

**Preamble:**

In reference (i) HQD states that it does not include, for planning purposes, any contribution from the Règlement sur l'énergie produite par cogénération.

Reference (ii) indicates that 8 MW of cogeneration were contracted with Tembec under A/O 2004-02 and reference (iii) calls for 800 MW to be contracted by 2013.

**Request:**

18.1 Please explain why HQD does not plan any further contribution from cogeneration when only 10% has been contracted thus far.

**Réponse :**

**Au-delà des appels d'offres présentement en cours (2 000 MW d'éolien) ou en voie d'être lancés (500 MW d'éolien et 100 MW de cogénération-biomasse) le bilan en énergie du Distributeur est pratiquement en équilibre à partir de 2010.**

19. **Reference:** (i) HQD-1, doc. 1, p. 34

**Request:**

- 19.1 Please provide a schedule setting out the derivation of the values for the 250 MW Voltage Reduction. In doing so, please indicate:
- Load subject to Voltage Reduction;
  - Reductions achieved (in %);
  - Number of customers (and segment).

**Réponse :**

**La charge abaissable maximale est de 15 180 MW. La réduction varie entre 2,2 et 2,4 %.**

**Les postes de distribution dotés d'abaisseurs permettent de réduire la tension sur des artères qui desservent plusieurs clients. Le Distributeur n'a pas, pour l'instant, procédé à un dénombrement de ces clients.**

- 20. References: (i) HQD-1, doc. 1, p. 29, lines 4-12**
- (ii) HQD-1, doc. 1, p. 31, lines 3-7 and lines 11-17**
- (iii) R-3550-2005, HQD-3, Doc 2, p. 10, lines 5-9**

**Preamble:**

Reference (i) indicates that the Wind Power Agreement sets the Load Factor at 35% for the 990 MW of Wind Power (A/O 2003-02). In reference (ii), HQD indicates that the anticipated Load Factor for planned 2 000 MW of Wind Power is set at 30%. And reference (iii) suggests that the average Load Factor for the 990 MW is 36.5%.

**Requests:**

- 20.1 Please explain why HQD adopted a Load Factor of 30% for the planned 2 000 MW of Wind Power.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 21b de l'ACEF (HQD-3, Document 2).**

20.2 Did HQD perform any assessment that would suggest that the planned 2 000 MW of Wind Power would have a Load Factor of 30%? If not, why not.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 21b de l'ACEF (HQD-3, Document 2).**

20.3 Please confirm that HQD has also set the Load Factor of the planned 500 MW of Wind Power (Municipal & Natives) at 30%.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

**21. References: (i) HQD-1, doc. 1, p. 36, Table 5.1**

**(ii) HQD-1, doc. 1, p. 38, Table 5.2**

**(iii) Decree 926-2005**

**Preamble:**

Decree 926-2005 calls for 2 000 MW of Wind Power to be contracted by HQD and also sets Capacity threshold and time limits for that supply to be installed.

**Request:**

21.1 It seems that Table 5.1 and 5.2 do not reflect Capacity and timeline set forth in the Decree, please explain.

**Réponse :**

**Le décret 926-2005 date du 12 octobre 2005.**

**Le 27 juin 2007, par le décret 548-2007, le gouvernement du Québec édictait un Règlement modifiant le Règlement sur le second bloc d'énergie éolienne.**

**Ainsi, suite au décret 548-2007, les 2 000 MW doivent être mis en exploitation dans les délais suivants :**

- 300 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2010 ;**
- 300 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2011 ;**

- 350 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2012 ;
- 350 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2013 ;
- 350 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2014 ;
- 350 MW au plus tard le 1<sup>er</sup> décembre 2015.

22. References: (i) HQD-1, doc. 1, p. 36, Table 5.2
- (ii) HQD-1, doc. 2, p. 216 (Energy) and 217 (Capacity)
- (iii) D-2007-134 (R-3649-2007)

**Requests:**

- 22.1 Please describe the changes HQD made to its Supply strategy (e.g, amount of Interruptible Power, short term Capacity purchases, etc.) for 2008 following the approval of the suspension of the TCE contract for 2008 in order to meet its Reliability Criteria.

**Réponse :**

**Pour la pointe d'hiver 2007-2008, la contribution en puissance de TCE a été remplacée par des achats de court terme en puissance (400 MW) et par une contribution additionnelle de l'option d'électricité interruptible (≈ 100 MW).**

- 22.2 Please confirm that for 2009, if the TCE suspension were to be extended, Tables 5.1 and 5.2 can be adjusted by reducing TCE's contributions by the values set in reference (ii).

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

23. References: (i) R-3644-2007, HQD-2, doc. 2, p. 20, Table 7
- (ii) HQD-1, doc. 2, p. 216

**Preamble:**

In reference (i) TCE Energy Delivery for 2008 is set at 4.1 TWh (4,075 GWh) while in reference (ii) TCE Load for 2008 is set at 4.3 TWh and at 4.1 TWh after 2009 (except for 2011 and 2012).

**Requests:**

23.1 Please explain TCE's 4.4 TWh Delivery for 2007.

**Réponse :**

**Les données relatives à 2007 reflétant les livraisons réelles de la centrale de TCE alors que pour 2008, la contribution en énergie de TCE reflète l'information obtenue directement de TCE au moment de la préparation du Plan.**

**Pour les autres années, le Distributeur retient les paramètres contractuels pour établir sa planification, soit une contribution en énergie qui varie entre 3,7 et 4,1 TWh par année. Les années à plus faible contribution reflètent les entretiens majeurs que doit effectuer le fournisseur.**

23.2 Please indicate why there is a 200 GWh Delivery discrepancy for TCE between the 2008 Rate Application (ie, R-3644-2007) and the Supply Plan.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 23.1.**

23.3 Please explain why TCE Deliveries beyond 2009 never reach the Delivery levels for 2007 and 2008.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 23.1.**

24. Reference: (i) HQD-1, doc. 2, Appendices 3A (Inter-ties) and 3D (NPCC/NERC)

**Requests:**

24.1 Please indicate whether NPCC and/or NERC set import limits (capacity limitation) for the Quebec Control Area (ie, from and to other Control Areas).

**Réponse :**

**Les capacités de transport entre les réseaux sont déterminées par des analyses détaillées de flux de puissance. Plusieurs types de limites sont alors pris en compte (limite thermique, de stabilité,...). De plus, le NPCC peut demander des analyses spécifiques et participer activement à ces études.**

24.2 If yes, please indicate the limit associated with the Quebec Control Area and that solely applicable to HQD.

**Réponse :**

**Non applicable.**

25. **References:** (i) HQD-1, doc. 2, p. 215, 216 and 217  
(ii) HQD-1, doc. 1, p. 30, lines 4-8  
(iii) R-3661-2007, Requête (18 January 2008)

**Preamble:**

Table on page 216 indicates no Energy Deliveries for St-Ulric in 2009. The Table on p. 217 indicates a Capacity Contribution of 53 MW for Winter 2009-2010 and the Table on p. 215 indicates that deliveries for St-Ulric are to begin on December 2009.

**Requests:**

25.1 Please confirm that St-Ulric will provide Energy Deliveries in 2009 but that due to rounding the Table (on p. 216) indicates zero.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme. La contribution prévue de St-Ulric en 2009 est de 40 GWh prévu en décembre 2009.**

25.2 With regards to references (ii) and (iii), please confirm that Energy and Capacity Deliveries for St-Ulric take into account the situation described in R-3661-2007 currently before the Régie.

**Réponse :**

**Le Distributeur le confirme.**

#### **ADDITIONAL SUPPLY REQUIREMENTS**

26. References: (i) HQD-1, doc. 1, p. 39-40  
(ii) HQD-1, doc. 1, p. 45 and 46, lines 1-5

**Requests:**

- 26.1 Please confirm that, according to reference (i), HQD's short-term Supply 'reduction' options are limited to:
- Suspension of TCE deliveries for no less than another year (507 +40 MW);
  - Reducing or not dispatching HQP Cyclable Supply (250 MW);
  - Reselling Surpluses on Neighbouring Markets.

**Réponse :**

**La suspension de TCE est applicable pour 2008 et est assujettie à une option de prolongation pour 2009. Le Distributeur tient à préciser que la revente des surplus sur les marchés de court terme englobe aussi le marché québécois, et non seulement les réseaux voisins. Enfin, le Distributeur peut effectivement réduire l'utilisation de son produit cyclable lorsque les conditions de marché s'y prêtent, c.-à-d. lorsque les prix du marché ne permettent pas de couvrir les frais variables du contrat cyclable et la valeur des pertes de transport afférentes.**

**Par ailleurs, le Distributeur est toujours à la recherche de moyens qui lui permettraient de gérer ses surplus et d'optimiser son portefeuille d'approvisionnements.**

26.2 Does HQD consider relying on short-term Supply options such as Interruptible Power & Curtailment Programs as well as short-term purchases until 2013 to be satisfactory (ie, sufficient, suitable and cost-effective) in meeting its Additional Supply Requirements? If not, why not.

**Réponse :**

**Voir les réponses aux questions 26.1 et 26.3 de la Régie (HQD-3, Document 1).**

- 27. References:**
- (i) HQD-1, doc. 1, p. 41-43 and 44, lines 1-3**
  - (ii) HQD-1, doc. 2, p. 230-239 (Appendix 5A)**
  - (iii) R-3550-2005, HQD-3, doc. 3, p. 24**
  - (iv) R-3550-2005, HQD-5, doc. 6, p. 41, IR no. 52.1**
  - (v) R-3573-2005, HQD-1, doc. 1.**

**Preamble:**

References (i) and (ii), pertain to longer-term Strategies and Additional Supply Requirements. References (iii) and (iv) address Cyclable Resources. Reference (v) is the Wind Energy Integration Agreement.

**Requests:**

27.1 When does HQD anticipate it will have better assessed the necessity and type of supply resources required to meet Additional Supply?

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 26.1 de la Régie (HQD-3, Document 1).**

27.2 What impact will results of A/O 2005-03 have on Additional Supply options?

**Réponse :**

**La contribution énergétique anticipée de l'A/O 2005-03 (2 000 MW éolien) est intégrée dans le bilan en énergie du Distributeur. Il en est de même pour la contribution en puissance qui, à des fins de planification, est assuré par une entente d'intégration éolienne ou par la contribution propre des éoliennes.**

27.3 With regards to reference (iv), what amount of additional cyclable capacity did HQD evaluate in 2005?

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 34.3 de la Régie (HQD-3, Document 1).**

27.4 Did HQD perform a newer assessment of additional cyclable resources? If so, indicate options and capacity.

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 27.3.**

27.5 Based on current Sales Forecast, how would cyclable resources compare to modulable and baseload resources?

**Réponse :**

**Voir la réponse à la question 27.3.**

27.6 Base on clauses 3.1 and 3.2 of the Wind Integration Agreement, has HQD discussed with HQP the possibility of terminating the Agreement earlier?

**Réponse :**

**Non, il serait prématuré de le faire.**

**28. Reference: (i) HQD-1, doc. 1, p. 56**

**Preamble:**

Uncertainty and Supply shortfalls discussed in Section 7.1.1 do not appear to address delays and/or unavailability with regards to Current and Planned Requirements.

**Request:**

28.1 How does HQD mitigate delays/uncertainty with current and planned Wind Power resources?

**Réponse :**

**Voir la pièce HQD-3, Document 4 du dossier R-3550-2004.**

**Sommairement le Distributeur s'assure de compensations exigibles pour suppléer à la défaillance du fournisseur avant le début des livraisons (abandon ou retard) ou après le début des livraisons (indisponibilité temporaire ou prolongée).**