

**REQUEST FOR PARTICULARS NO. 2, PHASE 1  
 OF ENERGIE BROOKFIELD MARKETING INC.'S EXPERT  
 IN RELATION TO THE « DEMANDE AMENDÉE D'APPROBATION  
 DU PLAN D'APPROVISIONNEMENT 2008-2017 DU DISTRIBUTEUR & DEMANDE  
 D'APPROBATION DES CONVENTIONS MODIFIANT LES CONTRATS  
 D'APPROVISIONNEMENT EN ÉLECTRICITÉ EN BASE  
 ET CYCLABLE INTERVENUES ENTRE LE DISTRIBUTEUR  
 ET HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION**

1 **Reference :** HQD-1, Document 5, page 9, Table 1.

**Preamble :**

In this table, HQD has a forecast of the expected amount of surplus energy, by year.

**Tableau 1  
 Bilan en énergie (en TWh)**

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
Besoins visés par le plan - Plan 2008-2017	183,8	186,7	190,2	191,5	193,8	194,9	196,3	197,7	199,8	200,8
+ Retrait de la réserve pour de nouveaux projets industriels	-	-	(1,1)	(1,4)	(1,8)	(2,1)	(2,2)	(2,3)	(2,4)	(2,3)
+ Impact de l'aperçu de février 2008	(1,4)	(2,5)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)
<b>Sous-total - ajustements à la prévision des besoins</b>	<b>(1,4)</b>	<b>(2,5)</b>	<b>(3,4)</b>	<b>(3,7)</b>	<b>(4,0)</b>	<b>(4,3)</b>	<b>(4,5)</b>	<b>(4,6)</b>	<b>(4,6)</b>	<b>(4,5)</b>
+ Nouveaux besoins d'Alcoa										
- Augmentation du bloc de 86 à 200 MW	0,2	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2
- Projet de modernisation de Bale-Comeau (175 MW)	0,0	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,9	1,3	1,6	1,6
+ Développements industriels additionnels (500 MW)	-	-	-	-	2,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
<b>Sous-total</b>	<b>0,2</b>	<b>0,7</b>	<b>0,8</b>	<b>0,9</b>	<b>3,4</b>	<b>6,0</b>	<b>6,4</b>	<b>7,0</b>	<b>7,3</b>	<b>7,3</b>
<b>Besoins visés par le plan - ajustés</b>	<b>182,6</b>	<b>184,9</b>	<b>187,6</b>	<b>188,8</b>	<b>193,2</b>	<b>196,6</b>	<b>198,3</b>	<b>200,2</b>	<b>202,5</b>	<b>203,6</b>
- Volume d'électricité patrimoniale	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
= Approvisionnements additionnels requis au-delà du volume d'électricité patrimoniale	3,8	6,1	8,7	9,9	14,4	17,7	19,4	21,3	23,6	24,8
- Approvisionnements non patrimoniaux <sup>(1)</sup>	6,5	6,7	11,7	12,7	14,7	16,5	17,7	18,9	20,0	20,0
= Approvisionnements additionnels requis/(Surplus)	(2,7)	(0,6)	(2,9)	(2,8)	(0,4)	1,2	1,7	2,4	3,6	4,8
<b>Écart par rapport au Plan 2008-2017</b>	<b>-2,8</b>	<b>-2,3</b>	<b>(2,6)</b>	<b>(2,7)</b>	<b>(0,8)</b>	<b>1,7</b>	<b>1,9</b>	<b>2,4</b>	<b>2,7</b>	<b>2,8</b>

Note (1) : Suppose l'arrêt de TCE en 2008.

**Demands :**

- 1.1 Please supply the monthly profile for the expected surplus energy for each of the years 2008, 2009, 2010, and 2011.
- 1.2 In addition, please supply the average daily shape of the expected surplus energy for each month for those years.
- 1.3 Please also supply the on- and off- peak breakdown of the expected surplus energy for each month for those years.

- 2 **References** : i) HQD-1, Document 5, page 9, Table 1 and  
 ii) pg 8, lines 19-22, and  
 iii) HQD-1, Document 1, page 14, Table 2.3

**Preamble:**

i)

**Tableau 1  
Bilan en énergie (en TWh)**

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017
<b>Besoins visés par le plan - Plan 2008-2017</b>	<b>183,8</b>	<b>186,7</b>	<b>190,2</b>	<b>191,5</b>	<b>193,8</b>	<b>194,9</b>	<b>196,3</b>	<b>197,7</b>	<b>199,8</b>	<b>200,8</b>
+ Retrait de la réserve pour de nouveaux projets industriels	-	-	(1,1)	(1,4)	(1,8)	(2,1)	(2,2)	(2,3)	(2,4)	(2,3)
+ Impact de l'aperçu de février 2008	(1,4)	(2,5)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)	(2,2)
<b>Sous-total - ajustements à la prévision des besoins</b>	<b>(1,4)</b>	<b>(2,5)</b>	<b>(3,4)</b>	<b>(3,7)</b>	<b>(4,0)</b>	<b>(4,3)</b>	<b>(4,5)</b>	<b>(4,6)</b>	<b>(4,6)</b>	<b>(4,5)</b>
+ Nouveaux besoins d'Alcoa										
• Augmentation du bloc de 66 à 200 MW	0,2	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0	1,1	1,2	1,2
• Projet de modernisation de Baie-Comeau (175 MW)	0,0	0,2	0,2	0,2	0,4	0,6	0,9	1,3	1,6	1,6
+ Développements industriels additionnels (500 MW)	-	-	-	-	2,3	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
<b>Sous-total</b>	<b>0,2</b>	<b>0,7</b>	<b>0,8</b>	<b>0,9</b>	<b>3,4</b>	<b>6,0</b>	<b>6,4</b>	<b>7,0</b>	<b>7,3</b>	<b>7,3</b>
<b>Besoins visés par le plan - ajustés</b>	<b>182,6</b>	<b>184,9</b>	<b>187,6</b>	<b>188,8</b>	<b>193,2</b>	<b>196,6</b>	<b>198,3</b>	<b>200,2</b>	<b>202,5</b>	<b>203,6</b>
- Volume d'électricité patrimoniale	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
= Approvisionnements additionnels requis au-delà du volume d'électricité patrimoniale	3,8	6,1	8,7	9,9	14,4	17,7	19,4	21,3	23,6	24,8
- Approvisionnements non patrimoniaux <sup>(1)</sup>	6,5	6,7	11,7	12,7	14,7	16,5	17,7	18,9	20,0	20,0
= Approvisionnements additionnels requis/(Surplus)	(2,7)	(0,6)	(2,9)	(2,8)	(0,4)	1,2	1,7	2,4	3,6	4,8
<b>Écart par rapport au Plan 2008-2017</b>	<b>2,8</b>	<b>2,3</b>	<b>(2,6)</b>	<b>(2,7)</b>	<b>(0,6)</b>	<b>1,7</b>	<b>1,9</b>	<b>2,4</b>	<b>2,7</b>	<b>2,8</b>

Note (1) : Supposé fait de TCE en 2008.

ii)

*« A cet effet, le Distributeur a retiré de sa prévision la réserve concernant l'ajout de nouveaux besoins industriels pour la remplacer par une prévision cohérente avec la stratégie énergétique du gouvernement du Québec. »*

iii)

**TABLEAU 2.3**  
**PRÉVISION DES VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC ET DES BESOINS EN ÉNERGIE**  
**SCÉNARIO MOYEN (TWh)**

	2007 <sup>1</sup>	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Croissance TWh	2007-17 tx annuel moyen
Domestique et Agricole	59,2	60,3	60,1	60,5	61,0	61,7	61,9	62,3	62,7	63,4	63,6	4,5	0,7%
Général et Institutionnel	34,2	34,9	35,2	35,7	36,0	36,5	36,7	37,0	37,3	37,8	38,1	3,9	1,1%
Industriel PME	9,2	9,2	9,2	9,2	9,3	9,4	9,4	9,5	9,6	9,8	9,9	0,6	0,7%
Industriel Grandes entreprises	64,1	61,4	63,8	66,1	66,5	67,4	67,9	68,4	68,9	69,5	69,8	5,7	0,9%
Autres	5,1	5,2	5,2	5,3	5,3	5,4	5,4	5,4	5,4	5,5	5,5	0,4	0,7%
<b>VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC</b>	<b>171,8</b>	<b>170,9</b>	<b>173,6</b>	<b>176,8</b>	<b>178,0</b>	<b>180,3</b>	<b>181,3</b>	<b>182,6</b>	<b>184,0</b>	<b>185,9</b>	<b>186,9</b>	<b>15,1</b>	<b>0,8%</b>
Pertes de distribution et de transport et autres éléments	13,5	12,9	13,1	13,4	13,4	13,5	13,6	13,7	13,7	13,9	14,0	0,5	0,3%
<b>BESOINS VISÉS PAR LE PLAN</b>	<b>185,3</b>	<b>183,8</b>	<b>186,7</b>	<b>190,2</b>	<b>191,5</b>	<b>193,8</b>	<b>194,9</b>	<b>196,3</b>	<b>197,7</b>	<b>199,8</b>	<b>200,8</b>	<b>15,5</b>	<b>0,8%</b>
Incluant l'impact des conditions climatiques au 31 juillet 2007	186,2												

<sup>1</sup> Incluant les ventes publiées de janvier à juillet 2007, normalisées pour les conditions climatiques.

The top line in Table 1 in HQD-1, Document 5 shows the demand forecast as it was in the original filing. These same forecast numbers appear as the bottom line of Table 2.3 of HQD-1, Document 1. Table 1 of HQD-1, Document 5, also contains a line labelled "Développements industriels additionnels (500 MW)". This label is associated with an additional 2.3 TWh of demand in 2012 and 4.5 TWh of demand in every year following.

This 500 MW of demand is therefore in addition to the demand forecast in HQD-1, Document 1. The fact that the additional demand in 2012 is half of its value in later years leads to the conclusion that the new demand is assumed to be added to the system in the middle of 2012.

The text on pg. 8 of HQD-1, Document 5 refers to a forecast consistent with the energy strategy of the Government of Québec.

**Demands:**

- 2.1 Please confirm that the additional 500 MW of demand is assumed to come onto the HQD system in the middle of 2012.
- 2.2 Please specify the information which has become available since the forecast contained in HQD-1, Document 1, which led to this forecast of increased industrial energy demand and energy sales.
- 2.3 Please provide a rationale for assuming that all of this new demand is put in place in the middle of 2012 and does not grow thereafter.