

**TABLEAU 1****PRÉVISION DES VENTES RÉGULIÈRES AU QUÉBEC PAR SECTEUR DE CONSOMMATION****Scénario moyen****En énergie / TWh**

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	CROISSANCE PÉRIODE
Domestique et Agricole	56,6	56,3	56,9	57,3	57,9	58,0	58,5	59,0	2,4
Général et Institutionnel	32,7	32,7	33,0	33,3	33,7	33,8	34,1	34,4	1,7
Industriel PME	11,2	11,2	11,4	11,5	11,7	11,8	12,0	12,1	0,9
Industriel Grandes entreprises	61,8	64,4	67,4	68,1	69,0	70,5	71,9	73,2	11,4
Autres	4,9	5,0	5,1	5,1	5,2	5,3	5,5	5,7	0,8
<b>Ventes régulières au Québec <sup>a</sup></b>	<b>167,1</b>	<b>169,7</b>	<b>173,8</b>	<b>175,4</b>	<b>177,5</b>	<b>179,5</b>	<b>182,1</b>	<b>184,4</b>	<b>17,3</b>

<sup>a</sup> Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme des éléments car les données ont été arrondies au dixième près.

Source : Plan d'approvisionnement, Hydro-Québec Distribution

1<sup>er</sup> octobre 2014

\\s:\s\Coord\jamy\tableaux\_Aud\_AllardRC\tableaux\1.doc

## TABLEAU 2

### BILAN ÉNERGÉTIQUE D'HYDRO-QUÉBEC PRODUCTION, 2004-2011 (SCÉNARIO À 50% DE PROBABILITÉ – HYDRAULICITÉ MOYENNE 1943-2003)

ÉNERGIE (TWh)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
<b>Ressources Hydro-Québec Production</b>								
Parc de production et achats à long terme actuels	193,6	191,8	191,7	191,5	191,4	191,4	188,0	186,9
Réceptions selon ententes (n'existent plus)	-	-	-	-	-	-	-	-
Sainte-Marguerite-3 (inclus dans parc de production)	0	0	0	0	0	0	0	0
Autres projets engagés	0	1,0	3,2	5,9	6,5	8,1	8,8	8,1
Projets à l'étude ou en cours d'autorisation	0	0	0	0	0,5	0,9	6,9	8,6
<b>Total <sup>a</sup></b>	<b>193,6</b>	<b>192,8</b>	<b>194,9</b>	<b>197,4</b>	<b>198,4</b>	<b>200,4</b>	<b>203,7</b>	<b>203,6</b>
<b>Engagements totaux Hydro-Québec Production</b>								
Ventes au Québec – électricité patrimoniale	165	165	165	165	165	165	165	165
Ventes au Québec – appels d'offres Hydro-Québec Distribution	0	0	0	4,1	4,9	4,9	4,9	4,9
Ventes hors Québec – contrats à long terme et engagements	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Autres obligations et pertes électriques	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
<b>Total <sup>a</sup></b>	<b>187,2</b>	<b>187,2</b>	<b>187,2</b>	<b>191,3</b>	<b>192,2</b>	<b>192,2</b>	<b>192,2</b>	<b>192,2</b>
Hydraulicité (par rapport à la moyenne 1943-2003)	- 5,1							
Stockage pour réserve énergétique	- 3,0	- 6,0	- 8,0	- 7,0	- 6,0	0,0	0,0	0,0
Achat de production privée	0,4	0,6	0,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Ventes à court terme de Hydro-Québec Production à Hydro-Québec Distribution	- 2,0							
<b>Ressources non engagées de Hydro-Québec Production <sup>a</sup></b>	<b>- 3,4</b>	<b>0,3</b>	<b>0,6</b>	<b>0,3</b>	<b>1,6</b>	<b>9,5</b>	<b>12,8</b>	<b>12,7</b>

<sup>a</sup> Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme des éléments car les données ont été arrondies au dixième près.

1<sup>er</sup> novembre 2004

cr : 03a00f0001710000\_Aud\_Alt04-000001.doc

2

**TABLEAU 2**  
**COMPLÉMENT**

ÉNERGIE (TWh)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
<b>Autres projets engagés</b>								
Grand-Mère (gain) <sup>1</sup>	---	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Toulnoustouc <sup>2</sup>	---	0,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Mercier	---	---	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Eastmain-1 <sup>3</sup>	---	---	---	2,7	2,7	2,7	3,4	2,7
Péribonka <sup>4</sup>	---	---	---	---	0,6	2,2	2,2	2,2
<b>Total <sup>5</sup></b>	---	<b>1,0</b>	<b>3,2</b>	<b>5,9</b>	<b>6,5</b>	<b>8,1</b>	<b>8,8</b>	<b>8,1</b>
<b>Projets à l'étude ou en cours d'autorisation</b>								
Chute-Allard et Rapides-des-cœurs <sup>6</sup>	---	---	---	---	0,5	0,9	0,9	0,9
Eastmain-1-A et dérivation Rupert	---	---	---	---	---	---	6,0	7,6
<b>Total <sup>5</sup></b>	---	---	---	---	<b>0,5</b>	<b>0,9</b>	<b>6,9</b>	<b>8,6</b>

## TABLEAU 2

### COMPLÉMENT (SUITE)

ÉNERGIE (TWH)	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011
<b>Autres obligations et pertes électriques</b>								
Pertes électriques pour électricité patrimoniale	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Ventes à HQ Distribution (pour autres tarifs BT, LR, MR) <sup>7</sup>	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Livraisons selon ententes et consommation des centrales	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
<b>Total <sup>5</sup></b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>	<b>20,0</b>

- Notes :
- <sup>1</sup> Le gain total de production de cette centrale est pris en compte en 2005
  - <sup>2,4,6</sup> La production de ces centrales est effective à pleine capacité respectivement en 2006 et 2009
  - <sup>3</sup> La production de cette centrale en 2010 tient compte de la mise en service de la dérivation Rupert, alors que la centrale Eastmain 1A n'est prévue qu'en 2011. En 2011, la production de Eastmain 1 est rééquilibrée à la baisse, vu que les deux centrales Eastmain-1 et Eastmain-1-A seront exploitées comme une seule installation de production
  - <sup>5</sup> Les totaux peuvent ne pas correspondre exactement à la somme des éléments car les données ont été arrondies au dixième près
  - <sup>7</sup> Ce sont des tarifs de biénergie (BT), grande puissance (LR), moyenne puissance (MR) définis par HQ Distribution

4