

## **PRÉVISION DES VENTES**



**Table des matières**

<b>1. PRÉVISION DES VENTES POUR LES ANNÉES 2009 ET 2010 .....</b>	<b>5</b>
1.1. PRÉVISION DES VENTES .....	5
1.2. ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION ET EXPLICATION DES ÉCARTS POUR L'ANNÉE 2009 .....	7
<b>2. PRÉVISION ÉCONOMIQUE .....</b>	<b>8</b>
2.1. CONTEXTE ÉCONOMIQUE EN MAI 2009 .....	8
2.2. RÉVISION DE MAI 2009 DE LA PRÉVISION ÉCONOMIQUE AU QUÉBEC .....	9
<b>3. PRÉVISION DU PRIX DES COMBUSTIBLES .....</b>	<b>12</b>
3.1. PRIX DU PÉTROLE BRUT WTI .....	12
3.2. PRIX DU GAZ NATUREL À LA FRONTIÈRE DE L'ALBERTA .....	13
<b>4. PRÉVISION DES INTERVENTIONS COMMERCIALES .....</b>	<b>14</b>
<b>ANNEXE A HISTORIQUE DES VENTES 2006, 2007 ET 2008 .....</b>	<b>17</b>



**1. PRÉVISION DES VENTES POUR LES ANNÉES 2009 ET 2010**
**1.1. Prévision des ventes**

1  
2

**TABLEAU 1**  
**PRÉVISION DES VENTES POUR LES ANNÉES 2009 ET 2010**

Années civiles (1 <sup>er</sup> janv au 31 déc)	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (2)
	Ventes (GWh)			
	Année de base		Année témoin projetée	Croissance
	2009	2009	2010	2009 - 2010
D et DM	58 751	58 523	58 161	(362)
DH	3	3	3	(0)
G et à forfait (T1, T2, T3)	13 293	13 252	13 276	24
G-9	1 068	1 068	1 077	10
M	25 765	25 725	25 842	117
L	35 036	35 021	38 314	3 293
H	10	10	10	0
DT	2 964	2 980	2 975	(5)
Éclairage public et sentinelle	581	581	579	(1)
Contrats spéciaux	26 057	26 057	25 645	(412)
	<b>163 528</b>	<b>163 220</b>	<b>165 884</b>	<b>2 664</b>
LD et LP	19	19	-	(19)
LA marginal	47	47	-	(47)
	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>-</b>	<b>(66)</b>
Réseaux autonomes - D et DM	202	202	206	5
Réseaux autonomes - G et à forfait	104	104	103	(1)
Réseaux autonomes - G-9	2	2	2	0
Réseaux autonomes - M	51	51	55	5
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	2	2	2	0
	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>369</b>	<b>8</b>
<b>Total Distributeur</b>	<b>163 954</b>	<b>163 646</b>	<b>166 253</b>	<b>2 607</b>

(1) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(2) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

Pour l'année 2010, les variations des ventes anticipées par rapport à 2009 (ventes normalisées) se retrouvent principalement aux catégories de consommateurs D, M, L et aux contrats spéciaux.

Ces variations s'expliquent par :

- 1       • Décroissance de 362 GWh au tarif D. Le secteur Domestique et agricole ne sera  
2       pas épargné par la récession. De fait, un essoufflement de la croissance des  
3       ventes de ce secteur est prévu au deuxième semestre de 2009. De plus, le plein  
4       impact du ralentissement économique devrait toucher les ventes de 2010.
- 5       ○ Décroissance prévue du revenu personnel disponible en 2009 de 2,5 %, cette baisse du revenu se répercute sur les ventes de 2010 ;  
6  
7       ○ Ralentissement de la croissance des mises en chantier ;  
8       ○ Déploiement additionnel des économies d'énergie.
- 9       • Croissance de 151 GWh aux tarifs G et M résultant de deux tendances  
10      inverses :
- 11      ○ Impact de la reprise économique lente sur l'activité prévue du secteur  
12      industriel et du secteur général et institutionnel ;  
13      ○ Déploiement additionnel des économies d'énergie.
- 14      • Croissance de 3 293 GWh au tarif L :
- 15      ○ Reprise graduelle anticipée dans les secteurs des pâtes et papiers, de la  
16      sidérurgie, de la chimie et dans les mines après une année 2009 marquée  
17      par les fermetures temporaires et les arrêts de production.
- 18      • Décroissance de 412 GWh aux contrats spéciaux s'expliquant par une provision  
19      générique prise pour couvrir les risques de fermeture de 2010, compensée  
20      partiellement par une reprise anticipée après les fermetures importantes de  
21      2009.

**1.2. Évolution de la prévision et explication des écarts pour l'année 2009**

1  
2

**TABLEAU 2  
ÉVOLUTION DE LA PRÉVISION DES VENTES POUR L'ANNÉE 2009**

Catégorie de consommateurs	Ventes (GWh)			
	(1)	(2)	(3)	(4) = (3) - (1)
	Année 2009 (R-3677-2008)	Année 2009 (R-3708-2009)	Année 2009 (R-3708-2009)	Écart
D et DM	57 368	58 751	58 523	1 155
DH	3	3	3	0
G et à forfait (T1, T2, T3)	13 063	13 293	13 252	189
G-9	1 143	1 068	1 068	(75)
M	26 760	25 765	25 725	(1 035)
L	39 938	35 036	35 021	(4 917)
H	10	10	10	(0)
DT	2 865	2 964	2 980	115
Éclairage public et sentinelle	580	581	581	1
Contrats spéciaux	28 610	26 057	26 057	(2 553)
	<b>170 341</b>	<b>163 528</b>	<b>163 220</b>	<b>(7 121)</b>
LD et LP	10	19	19	9
LA marginal	-	47	47	47
	<b>10</b>	<b>66</b>	<b>66</b>	<b>56</b>
Réseaux autonomes - D et DM	203	2 12	202	(2)
Réseaux autonomes - G et à forfait	105	1 14	114	(1)
Réseaux autonomes - G-9	3	2	2	(1)
Réseaux autonomes - M	51	51	51	0
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	2	2	2	0
	<b>364</b>	<b>361</b>	<b>361</b>	<b>(3)</b>
<b>Total Distributeur</b>	<b>170 714</b>	<b>163 954</b>	<b>163 646</b>	<b>(7 068)</b>

(2) Ventes publiées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

(3) Ventes publiées normalisées de janvier à avril et prévues de mai à décembre.

3

4 Par rapport à la révision d'avril 2008, les principaux écarts de la révision de mai 2009 de  
5 la prévision (comprenant les ventes normalisées de janvier à avril) se retrouvent aux  
6 catégories de consommateurs D, M, L et aux contrats spéciaux.

7

- Au tarif D, l'écart positif de 1 155 GWh s'explique par :

8

- Des ventes de 2008 plus élevées que prévues ;

9

- Une hausse du nombre de conversions au chauffage électrique à l'automne 2008 ;

10

- 1           o Des mises en chantier de 2008 plus importantes que prévues ;
- 2           o La croissance du revenu personnel disponible plus vigoureuse que prévue
- 3           en 2008 ;
- 4           o Des économies d'énergie (PGEÉ et l'abaissement des consignes de tension)
- 5           revues à la baisse en 2009.
  
- 6           • L'écart négatif de 1 035 GWh au tarif M est dû essentiellement à l'impact de la
- 7           conjoncture économique sur l'activité des PME industrielles.
  
- 8           • Au tarif L, l'écart négatif de 4 917 GWh s'explique par :
- 9           o Des baisses et arrêts de production additionnels dans le secteur des pâtes et
- 10          papiers ;
- 11          o Une diminution de la production et des fermetures temporaires dans les
- 12          secteurs de la sidérurgie, de la fonte et de l'affinage, des mines et de la
- 13          chimie.
  
- 14          • La prévision des contrats spéciaux est revue à la baisse de 2 553 GWh étant
- 15          donné des fermetures de cuves dans les alumineries, un arrêt de production
- 16          temporaire et des reports d'augmentation de production.

## **2. PRÉVISION ÉCONOMIQUE**

### **2.1. Contexte économique en mai 2009**

- 17          • Le PIB américain a reculé fortement au premier trimestre 2009 (-6,1 %). La
- 18          récession a été confirmée aux États-Unis et en Europe.
  
- 19          • La Banque mondiale table sur un recul de 1,7 % du PIB mondial et l'Organisation
- 20          de coopération et de développement économiques (OCDE) prévoit que
- 21          l'économie mondiale reculera de 2,7 % en 2009.
  
- 22          • Aux États-Unis, la perte de plus de 5 millions d'emplois a fait passer le taux de
- 23          chômage de 5 % à près de 9 % en une année.



- 1       • La chute de 20 % des nouvelles commandes de biens manufacturiers annonce  
2       une récession profonde avec des impacts importants pour le secteur  
3       manufacturier québécois.

## **2.2. Révision de mai 2009 de la prévision économique au Québec**

- 4       • La forte baisse du prix des métaux devrait affecter considérablement l'activité  
5       minière et celle de la première transformation des métaux alors que la  
6       dévaluation du dollar canadien devrait amortir la chute des exportations vers les  
7       États-Unis. Des baisses de 10 % et de 0,5 % de l'activité manufacturière sont  
8       prévues respectivement pour 2009 et 2010.
- 9       • Le ralentissement du marché du travail, avec une perte nette prévue de 70 000  
10      emplois en 2009 (-1,8 %), devrait faire reculer le revenu personnel disponible de  
11      2,5 % en 2009. Celui-ci devrait toutefois remonter légèrement en 2010.
- 12     • La consommation de biens durables devrait ralentir passablement en 2009 et  
13      2010 de sorte que la prévision de mai 2009 table sur une diminution de 0,6 % du  
14      PIB du secteur des services en 2009, et une reprise de seulement 1,6 % en  
15      2010.
- 16     • La construction résidentielle devrait également fléchir, mais sans s'effondrer  
17      comme aux États-Unis. Bien que la confiance des ménages soit très faible, la  
18      baisse sans précédent des taux d'intérêt incitera une partie d'entre eux à se  
19      lancer dans l'acquisition d'une propriété.
- 20     • Fortement endettés, les ménages sont très sensibles aux baisses de revenus.  
21      Les faillites personnelles ont bondi de plus de 25 % depuis le début de 2009.  
22      Pour l'instant, le nombre de faillites commerciales est plutôt stable.
- 23     • Le resserrement important du crédit, la forte baisse du taux d'utilisation de la  
24      capacité industrielle au premier trimestre 2009 ainsi que la réduction des profits  
25      devraient stopper une bonne partie des projets d'investissement privé.
- 26     • Seuls le programme d'infrastructures publics du Québec et le plan de relance  
27      économique du Canada pourraient stimuler un peu l'économie québécoise.

1 Ainsi, dans sa prévision de mai, le Distributeur prévoit que le PIB du Québec reculera de  
2 2,5 % en 2009, puis augmentera de 1,0 % en 2010. Cette prévision se situe près de la  
3 fourchette inférieure des prévisions formant le consensus.

4 **TABLEAU 3**  
5 **PRÉVISION ÉCONOMIQUE DU QUÉBEC – RÉVISION DE MAI 2009**

	2009	2010
Croissance du PIB total <sup>1</sup> (%)	-2,5	1,0
Croissance du PIB manufacturier <sup>1</sup> (%)	-10,0	0,5
Croissance du PIB tertiaire <sup>1</sup> (%)	0,6	1,6
Croissance de l'emploi total (%)	-1,8	0,5
Croissance revenu personnel disponible <sup>1</sup> (%)	-2,5	0,5
Mises en chantier (milliers)	37,0	35,0

6 1) La croissance du PIB total, manufacturier et tertiaire ainsi que celle du revenu personnel disponible sont exprimées en termes réels, c'est-à-dire nettes de l'inflation.

1  
2

**TABLEAU 4**  
**COMPARAISON DE LA PRÉVISION ÉCONOMIQUE DU QUÉBEC – RÉVISION DE MAI 2009**

	2009	2010
<b>Croissance du PIB au Québec (%)</b>		
<b>Moyenne du consensus <sup>1</sup></b>	<b>-1,5</b>	<b>1,7</b>
Mouvement Desjardins	-2,1	1,1
Banque de Montréal	-1,0	1,9
Banque TD	-2,3	0,9
Banque Royale du Canada	-0,5	2,3
Banque Nationale du Canada	0,2	n.d.
Banque Scotia	-2,6	1,6
SCHL	-2,0	1,4
Ministère des Finances du Québec	-1,2	1,9
<b>Hydro-Québec (mai 2009)</b>	<b>-2,5</b>	<b>1,0</b>
<b>Mises en chantier au Québec (milliers)</b>		
<b>Moyenne du consensus <sup>1</sup></b>	<b>38,6</b>	<b>38,1</b>
Mouvement Desjardins	38,0	40,0
Banque de Montréal	38,5	37,0
Banque TD	35,0	32,0
Banque Royale du Canada	36,0	37,0
Banque Nationale du Canada	40,0	n.d.
Banque Scotia	41,0	41,0
SCHL	40,0	41,4
Ministère des Finances du Québec	38,8	37,3
<b>Hydro-Québec (mai 2009)</b>	<b>37,0</b>	<b>35,0</b>

3

1) La moyenne du consensus est la moyenne des prévisions du mouvement Desjardins (printemps 2009), de la Banque de Montréal (hiver 2009), de la Banque TD (mars 2009), de la Banque Royale du Canada (mars 2009), de la Banque Nationale (hiver 2009), de la Banque Scotia (mai 2009), de la SCHL (2e trim. 2009) et du Ministère des finances du Québec (mars 2009) à laquelle s'ajoutent les prévisions du Conference Board of Canada (avril 2009) et de Global Insight (mai 2009) qui n'apparaissent pas au tableau pour des raisons de confidentialité.

### **3. PRÉVISION DU PRIX DES COMBUSTIBLES**

#### **3.1. Prix du pétrole brut WTI**

1 Pour la révision de mai 2009 de sa prévision des prix des combustibles, le Distributeur a  
2 retenu la moyenne des prix à terme du pétrole brut sur le New York Mercantile  
3 Exchange (NYMEX) du mois d'avril 2009. La prévision du Distributeur s'établit ainsi à  
4 51,44 \$US le baril de pétrole brut «West Texas Intermediate» (WTI) pour 2009 et à  
5 62,83 \$US pour 2010, soit nettement moins que le prix moyen de 99,61 \$US observé en  
6 2008. Cette prévision est près de la moyenne du consensus.

- 7 • Le prix du baril de pétrole brut WTI a diminué de plus de 65 % depuis son record  
8 de 147 \$ atteint au cours du mois de juillet 2008.
- 9 • La baisse de la demande mondiale de pétrole, provoquée par la détérioration de  
10 l'économie mondiale, et l'appréciation du dollar américain sont les principaux  
11 éléments qui expliquent cette chute du prix.
- 12 • Depuis septembre dernier, l'OPEP a réduit ses quotas de production de  
13 4,2 millions de barils par jour (mbj) afin d'atténuer la chute des prix. En avril  
14 2009, c'est environ 3,3 mbj (près de 80 % de l'objectif visé) qui ont été retirés du  
15 marché.
- 16 • Les baisses de production sont jusqu'ici insuffisantes pour compenser la rapide  
17 détérioration de la demande de pétrole. Ainsi, les stocks de pétrole brut de  
18 l'OCDE se sont accrus de 0,5 mbj au dernier trimestre de 2008 contre une  
19 diminution moyenne de 0,7 mbj au cours des 5 dernières années.
- 20 • Les surplus de capacité de production de l'OPEP sont maintenant estimés à plus  
21 de 5 mbj, soit bien au-dessus de la moyenne des 5 dernières années.

22 Les éléments fondamentaux du marché du pétrole brut devraient donc freiner une  
23 remontée significative du prix à court terme, à moins d'une reprise inattendue de  
24 l'économie mondiale.

### **3.2. Prix du gaz naturel à la frontière de l'Alberta**

1 Pour le prix du gaz naturel à la frontière de l'Alberta, la révision de mai 2009 de la  
2 prévision du Distributeur se fonde sur la moyenne des prix à terme du gaz naturel Henry  
3 Hub sur le NYMEX du mois d'avril 2009. Elle tient aussi compte des conditions  
4 particulières du marché canadien et du taux de change prévu. La prévision du  
5 Distributeur s'établit à 4,56 \$CAN/millier de pieds cubes (Mpc) pour 2009 et à  
6 5,96 \$CAN/Mpc pour 2010. Elle se situe bien en dessous du prix moyen de  
7 8,23 \$CAN/Mpc observé en 2008. Cette prévision est près de la moyenne du consensus  
8 pour 2009 et près de la fourchette supérieure pour 2010.

- 9 • Depuis l'été dernier, le prix mensuel moyen du gaz naturel à la frontière de  
10 l'Alberta a diminué de plus de 60 %.
- 11 • La récession économique a fait chuter la demande du secteur industriel qui  
12 compte pour environ 30 % de la consommation de gaz naturel en Amérique du  
13 Nord.
- 14 • La baisse de la demande, combinée à la croissance de la production, a fait  
15 bondir les stocks américains (hausse annuelle de 34 %) et canadiens (hausse  
16 annuelle de 39 %) au cours des quatre premiers mois de l'année.
- 17 • L'offre de gaz naturel est principalement alimentée par la production américaine  
18 de gaz non conventionnel (notamment les *shale gas*).
- 19 • La récente baisse des prix et l'absence de liquidités amènent plusieurs  
20 compagnies à suspendre une bonne partie de leurs investissements en  
21 exploration et développement. Ainsi, le nombre de forages en territoire américain  
22 a diminué de 50 % entre septembre 2008 et avril 2009. Selon le département  
23 américain de l'Énergie (EIA), cette réduction aura pour effet de réduire  
24 significativement la production à partir du dernier trimestre de 2009 (baisse  
25 annuelle de -5 %).

26 Le marché du gaz naturel devrait donc se resserrer graduellement à partir de ce point.

1  
2  
3

**TABLEAU 5  
PRÉSENTATION ET COMPARAISON DE LA PRÉVISION DU PRIX DES COMBUSTIBLES  
RÉVISION DE MAI 2009**

	2009	2010
<b>Prix du pétrole brut West Texas Intermediate (US\$/baril)</b>		
<b>Moyenne du consensus <sup>1</sup></b>	<b>50,62</b>	<b>62,88</b>
Energy Information Administration	52,64	62,92
CIBC	53,00	64,00
Mouvement Desjardins	48,00	65,00
Sproule	52,14	63,77
AJM Petroleum Consultants	51,83	55,00
<b>Hydro-Québec (mai 2009)</b>	<b>51,44</b>	<b>62,83</b>
<b>Prix du gaz naturel à la frontière de l'Alberta (\$CAN/Mpc)</b>		
<b>Moyenne du consensus <sup>2</sup></b>	<b>4,51</b>	<b>5,33</b>
Minimum	4,33	4,50
Maximum	4,64	5,90
<b>Hydro-Québec (mai 2009)</b>	<b>4,56</b>	<b>5,96</b>

<sup>1</sup> La moyenne du consensus est la moyenne des prévisions de l'EIA (14 avril 2009), de Global Insight (30 avril 2009), de la CIBC (13 avril 2009), du Mouvement Desjardins (7 avril 2009), de la Société Générale (27 mars 2009), de Sproule (30 avril 2009) et d'AJM Consultants (31 mars 2009).

<sup>2</sup> Pour des raisons de confidentialité et vu le faible nombre de prévisions disponibles, le Distributeur ne peut fournir plus de détails que le consensus. Par ailleurs, ces prévisions ont toutes été faites fin mars 2009 et portent sur les prix AECO, en général légèrement plus faibles que les prix Empress sur lesquels est fondée la prévision d'Hydro-Québec.

4

#### **4. PRÉVISION DES INTERVENTIONS COMMERCIALES**

- 5     • Impact des économies d'énergie découlant des programmes lancés sur les
- 6        marchés résidentiel, commercial, institutionnel et industriel : <sup>1</sup>
- 7        ○ GWh mensualisés cumulés de 3 637 en 2009 et de 4 358 en 2010 ;
- 8        ○ GWh implantés cumulés de 4 077 en 2009 et de 4 808 en 2010.

<sup>1</sup> Les économies d'énergie présentées ici sont nettes des effets croisés avec les autres formes d'énergie. Pour plus de détails, voir HQD-8, document 8, annexe E.

- 1       • Gains d'énergie découlant de l'abaissement des consignes de tension des
- 2       postes satellites :
- 3       ○ Impact de 3 GWh en 2009 et de 104 GWh en 2010.
- 4





**ANNEXE A**

**HISTORIQUE DES VENTES 2006, 2007 ET 2008**



1

**TABEAU A1**  
**HISTORIQUE DES VENTES POUR LES ANNÉES 2006, 2007 ET 2008**

Années civiles (1 <sup>er</sup> janv au 31 déc)	Ventes (GWh)					
	2006		2007		2008	
	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé	Publié	Normalisé
D et DM	53 662	55 737	56 947	56 325	57 529	57 668
DH	3	3	3	3	3	3
G et à forfait (T1, T2, T3)	12 150	12 524	12 903	12 795	13 244	13 301
G-9	1 043	1 043	1 166	1 166	1 122	1 122
M	25 424	25 779	26 871	26 776	26 488	26 600
L	45 166	45 301	43 609	43 571	40 583	40 613
H	9	9	10	10	10	10
DT	2 741	2 695	2 765	2 793	2 877	2 830
Éclairage public et sentinelle	573	573	581	581	590	590
Contrats spéciaux	25 807	25 807	27 672	27 672	27 460	27 460
	<b>166 578</b>	<b>169 473</b>	<b>172 529</b>	<b>171 694</b>	<b>169 906</b>	<b>170 197</b>
BT	413	413	-	-	-	-
LD et LP	33	33	33	33	21	21
LA et LR marginal	18	18	67	67	47	47
	<b>464</b>	<b>464</b>	<b>101</b>	<b>101</b>	<b>68</b>	<b>68</b>
Réseaux autonomes - D et DM	160	160	176	176	193	193
Réseaux autonomes - G et à forfait	83	83	100	100	95	95
Réseaux autonomes - G-9	3	3	3	3	2	2
Réseaux autonomes - M	48	48	47	47	53	53
Réseaux autonomes - Écl. Public et senti.	1	1	1	1	1	1
	<b>295</b>	<b>295</b>	<b>326</b>	<b>326</b>	<b>345</b>	<b>345</b>
<b>Total Distributeur</b>	<b>167 337</b>	<b>170 232</b>	<b>172 956</b>	<b>172 120</b>	<b>170 319</b>	<b>170 610</b>

(1) Ventes publiées de janvier à décembre.

(2) Ventes publiées de janvier à décembre, normalisées selon la nouvelle normale climatique.