

SUIVI DES CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT

1 Cette pièce présente le détail mensuel des approvisionnements pour chacun des contrats de
2 long terme. Les contrats visés sont présentés selon les sources de production :

3 Hydroélectrique

- 4 • Hydro-Québec Production (350 MW) ;
- 5 • Hydro-Québec Production (250 MW) ;
- 6 • Petites centrales (PAE 2009-01)
 - 7 ○ Franquelin,
 - 8 ○ Pont-Arnaud,
 - 9 ○ Chute-Garneau,
 - 10 ○ Courbe du Sault, rivière Sheldrake,
 - 11 ○ Val-Jalbert ;

12 Gaz

- 13 • TransCanada Energy ;

14 Cogénération

- 15 • Kruger ;
- 16 • Tembec ;
- 17 • Contrats découlant de l'appel d'offres A/O 2009-01
 - 18 ○ Saint-Nicéphore,
 - 19 ○ Haute Yamaska - Rolland Thibault,
 - 20 ○ Saint-Thomas,
 - 21 ○ Québec-Énergie 2012 (St-Félicien),
 - 22 ○ Thurso ;
- 23 • Contrats découlant du programme d'achats PAE 2011-01 (à base de biomasse)
 - 24 ○ Renouvellement SF 2012 (FibreK),
 - 25 ○ Dolbeau,
 - 26 ○ Gatineau,
 - 27 ○ Windsor,
 - 28 ○ Bromptonville #2 (Kruger),
 - 29 ○ Témiscaming #2 (Tembec),
 - 30 ○ Thurso #2,
 - 31 ○ Valleyfield ;

1 Éolienne

- 2 • Bloc 1 (A/O 2003-02)
 - 3 ○ Baie-des-Sables,
 - 4 ○ L'Anse-à-Valleau,
 - 5 ○ Carleton,
 - 6 ○ Saint-Ulric / Saint-Léandre,
 - 7 ○ Mont-Louis,
 - 8 ○ Montagne Sèche,
 - 9 ○ Gros-Morne (phases 1 et 2) ;
- 10 • Bloc 2 (A/O 2005-03)
 - 11 ○ Le Plateau,
 - 12 ○ De L'Érable,
 - 13 ○ Des Moulins,
 - 14 ○ St-Robert-Bellarmin,
 - 15 ○ Montérégie,
 - 16 ○ Massif du Sud,
 - 17 ○ New Richmond,
 - 18 ○ Seigneurie de Beupré 2,
 - 19 ○ Seigneurie de Beupré 3,
 - 20 ○ Seigneurie de Beupré 4,
 - 21 ○ Lac Alfred (phases 1 et 2),
 - 22 ○ Vents du Kempt,
 - 23 ○ Mont-Rothery,
 - 24 ○ Rivière-du-Moulin,
 - 25 ○ Témiscouata II ;
- 26 • Bloc 3 (A/O 2009-02)
 - 27 ○ Viger-Denonville,
 - 28 ○ Saint-Damase,
 - 29 ○ Le Plateau 2,
 - 30 ○ MRC de Témiscouata,
 - 31 ○ Du Granit,
 - 32 ○ La Mitis,
 - 33 ○ Saint-Philémon,
 - 34 ○ Frampton,
 - 35 ○ Côte-de-Beupré,

- 1 o Belle-Rivière,
 - 2 o Pierre-de-Saurel,
 - 3 o Saint-Cyprien.
- 4 Les informations relatives aux contrats autres que ceux signés avec Hydro-Québec
- 5 Production-Québec sont déposées sous pli confidentiel.

**TABLEAU 1 :
DÉTAIL DES APPROVISIONNEMENTS POUR LES CONTRATS DE LONG TERME**

	Quantités contractuelles		Quantités d'énergie (en GWh)		Montants facturés (en k\$)			Dommages, pénalités et autres	
	Puissance (en MW)	Énergie (en GWh)	Rendue disponible	Livrée	Puissance	Énergie	Total	en k\$	Commentaires
Hydroélectrique									
Hydro-Québec Production (350MW)	2 882,0		-	3 714,0	33 458	182 755	216 213		-
Janvier	350,0	244,8	-	260,4	2 619	12 357	14 976		
Février	350,0	221,1	-	436,8	3 341	22 755	26 095		
Mars	350,0	244,4	-	260,1	2 619	12 340	14 959		
Avril	350,0	236,9	-	252,0	2 535	11 958	14 493		
Mai	350,0	244,8	-	260,4	2 619	12 357	14 976		
Juin	350,0	236,9	-	252,0	2 535	11 958	14 493		
Juillet	350,0	244,8	-	260,4	2 619	12 357	14 976		
Août	350,0	244,8	-	260,4	2 619	12 357	14 976		
Septembre	350,0	236,9	-	252,0	2 535	11 958	14 493		
Octobre	350,0	244,8	-	260,4	2 619	12 357	14 976		
Novembre	350,0	237,2	-	252,4	2 535	11 975	14 509		
Décembre	350,0	244,8	-	706,8	4 264	38 029	42 293		
Hydro-Québec Production (250MW)	2 058,6		-	427,4	30 287	20 529	50 816		-
Janvier	250,0	174,8	-	159,9	2 572	7 679	10 251		
Février	250,0	157,9	-	159,3	2 323	7 650	9 973		
Mars	250,0	174,6	-	108,3	2 572	5 200	7 772		
Avril	250,0	169,2	-	-	2 489	-	2 489		
Mai	250,0	174,8	-	-	2 572	-	2 572		
Juin	250,0	169,2	-	-	2 489	-	2 489		
Juillet	250,0	174,8	-	-	2 572	-	2 572		
Août	250,0	174,8	-	-	2 572	-	2 572		
Septembre	250,0	169,2	-	-	2 489	-	2 489		
Octobre	250,0	174,8	-	-	2 572	-	2 572		
Novembre	250,0	169,4	-	-	2 489	-	2 489		
Décembre	250,0	174,8	-	-	2 572	-	2 572		