

SUIVI DES CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT

1 Cette pièce présente le détail mensuel des approvisionnements ainsi que les dommages,
2 pénalités et autres frais facturés par le Distributeur pour chacun des contrats de long terme.
3 Les contrats visés sont présentés selon les sources de production :

4 Hydroélectricité

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

13 Gaz

- 14 • TransCanada Energy ;

15 Cogénération

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

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

- 1 ○ Côte-de-Beaupré,
- 2 ○ Belle-Rivière,
- 3 ○ Pierre-de-Saurel,
- 4 ○ Saint-Cyprien ;
- 5 • Bloc 4 (A/O 2013-01)
- 6 ○ Roncevaux ;
- 7 • Décret D-191-2014
- 8 ○ Mesgi'g Ugnu's'n.

9 Les informations relatives aux contrats autres que ceux signés avec Hydro-Québec
10 Production 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 (350 MW)	2 889,9		-	3 074,4	31 455	148 805	180 259	-	
Janvier	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Février	350,0	229,0	-	243,6	2 492	11 791	14 283		
Mars	350,0	244,4	-	260,1	2 664	12 587	15 251		
Avril	350,0	236,9	-	252,0	2 578	12 197	14 775		
Mai	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Juin	350,0	236,9	-	252,0	2 578	12 197	14 775		
Juillet	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Août	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Septembre	350,0	236,9	-	252,0	2 578	12 197	14 775		
Octobre	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Novembre	350,0	237,2	-	252,4	2 578	12 214	14 792		
Décembre	350,0	244,8	-	260,4	2 664	12 604	15 268		
Hydro-Québec Production (250 MW)	2 064,2		-	17,8	30 893	870	31 763	-	
Janvier	250,0	174,8	-	0,8	2 617	37	2 653		
Février	250,0	163,6	-	11,3	2 448	551	2 999		
Mars	250,0	174,6	-	0,8	2 617	37	2 653		
Avril	250,0	169,2	-	0,0	2 532	0	2 532		
Mai	250,0	174,8	-	0,0	2 617	0	2 617		
Juin	250,0	169,2	-	0,0	2 532	0	2 532		
Juillet	250,0	174,8	-	0,0	2 617	0	2 617		
Août	250,0	174,8	-	0,0	2 617	0	2 617		
Septembre	250,0	169,2	-	0,0	2 532	0	2 532		
Octobre	250,0	174,8	-	0,0	2 617	0	2 617		
Novembre	250,0	169,4	-	0,0	2 532	0	2 532		
Décembre	250,0	174,8	-	5,0	2 617	245	2 862		