

SUIVI DES CONTRATS D'APPROVISIONNEMENT

1 Cette pièce présente le suivi 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 Gaz

- 12 • TransCanada Energy,

13 Cogénération

- 14 • Kruger,
- 15 • Tembec,
- 16 • Contrats découlant de l'appel d'offres A/O 2009-01
 - 17 ○ Saint-Nicéphore ;
 - 18 ○ Haute Yamaska - Rolland Thibault ;
 - 19 ○ Saint-Thomas ;
 - 20 ○ Québec-Énergie 2012 (St-Félicien) ;
 - 21 ○ Saint-Patrice-de-Beaurivage ;
 - 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 Éolienne

- 30 • Bloc 1 (A/O 2003-02)
 - 31 ○ Baie-des-Sables ;
 - 32 ○ L'Anse-à-Valleau ;
 - 33 ○ Carleton ;

- 1 ○ Saint-Ulric / Saint-Léandre ;
- 2 ○ Mont-Louis ;
- 3 ○ Montagne Sèche ;
- 4 ○ Gros-Morne (phases 1 et 2),
- 5 • Bloc 2 (A/O 2005-03)
- 6 ○ Le Plateau ;
- 7 ○ De L'Érable ;
- 8 ○ Des Moulins ;
- 9 ○ St-Robert-Bellarmin ;
- 10 ○ Montérégie ;
- 11 ○ Massif du Sud ;
- 12 ○ New Richmond ;
- 13 ○ Seigneurie de Beaupré 2 ;
- 14 ○ Seigneurie de Beaupré 3 ;
- 15 ○ Seigneurie de Beaupré 4 ;
- 16 ○ Lac Alfred (phases 1 et 2) ;
- 17 ○ Vents du Kempt ;
- 18 ○ Rivière-du-Moulin ;
- 19 • Bloc 3 (A/O 2009-02)
- 20 ○ Viger-Denonville ;
- 21 ○ Saint-Damase ;
- 22 ○ Le Plateau 2 ;
- 23 ○ MRC de Témiscouata ;
- 24 ○ Du Granit ;
- 25 ○ La Mitis ;
- 26 ○ Saint-Philémon.

27 Les informations relatives aux contrats autres que ceux signés avec Hydro-Québec
28 Production sont déposées sous pli confidentiel.

	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)	2 882,0		-	3 724,8	33 358	179 781	213 139	-	
Janvier	350,0	244,8	-	372,0	3 208	18 407	21 614		
Février	350,0	221,1	-	336,0	3 032	16 625	19 658		
Mars	350,0	244,4	-	260,1	2 568	12 098	14 666		
Avril	350,0	236,9	-	252,0	2 485	11 723	14 208		
Mai	350,0	244,8	-	260,4	2 568	12 114	14 682		
Juin	350,0	236,9	-	252,0	2 485	11 723	14 208		
Juillet	350,0	244,8	-	260,4	2 568	12 114	14 682		
Août	350,0	244,8	-	260,4	2 568	12 114	14 682		
Septembre	350,0	236,9	-	252,0	2 485	11 723	14 208		
Octobre	350,0	244,8	-	260,4	2 568	12 114	14 682		
Novembre	350,0	237,2	-	252,4	2 485	11 740	14 225		
Décembre	350,0	244,8	-	706,8	4 339	37 283	41 623		
Hydro-Québec Production (250 MW)	2 058,6		-	471,4	29 694	22 201	51 895	-	
Janvier	250,0	174,8	-	114,5	2 522	5 393	7 914		
Février	250,0	157,9	-	130,8	2 278	6 158	8 436		
Mars	250,0	174,6	-	151,0	2 522	7 112	9 633		
Avril	250,0	169,2	-	5,0	2 441	235	2 676		
Mai	250,0	174,8	-	-	2 522	0	2 522		
Juin	250,0	169,2	-	-	2 441	0	2 441		
Juillet	250,0	174,8	-	-	2 522	0	2 522		
Août	250,0	174,8	-	-	2 522	0	2 522		
Septembre	250,0	169,2	-	-	2 441	0	2 441		
Octobre	250,0	174,8	-	-	2 522	0	2 522		
Novembre	250,0	169,4	-	20,6	2 441	968	3 408		
Décembre	250,0	174,8	-	49,6	2 522	2 336	4 858		