

**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS
POSTPATRIMONIAUX**

**SUIVI DES DÉCISIONS
D-2020-152 ET D-2020-182**

**TABLEAU R-11.4-B :
VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX**

	2016		
	Année témoin		
	TWh	M\$	\$/MWh
LONG TERME	14,7	1 488,5	101,4
TCE	0,0		
HQP	3,3	220,8	67,5
Base	3,1	180,3	58,6
dont puissance garantie des rappels		0,0	
Cyclable	0,2	40,6	205,2
Intégration éolienne		60,1	
Kruger	0,1		
Tembec	0,1	6,4	96,0
Biomasse II (A/O 2009-01)	0,4	43,9	116,6
Saint-Nicéphore	0,1	6,1	98,7
Thurso	0,2	19,3	123,5
Ste-Cécile-de-Milton	0,0	1,7	130,0
St-Thomas	0,1	8,0	108,6
St-Patrice-de-Beaurivage			
St-Félicien	0,1	8,9	122,4
Biomasse III (PAE 2011-01)	1,1	120,8	110,1
Renouvellement SF 2012 (Fibrek)	0,2	26,0	111,2
Témiscaming #2	0,3	34,0	109,1
Dolbeau	0,2	18,9	111,1
Gatineau	0,1	10,7	111,2
Windsor	0,2	20,5	111,2
Bromptonville	0,0	3,2	111,2
Trois-Rivières			
Matane			
Valleyfield	0,0	1,8	89,1
Thurso	0,0	4,6	111,2
Biomont Énergie	0,0	1,1	98,4
Éolien I (A/O 2003-02)	2,5	173,7	68,6
Baie-des-Sables ⁽¹⁾	0,3	24,1	71,5
L'Anse-à-Valleau ⁽¹⁾	0,3	21,8	70,7
Carleton ⁽¹⁾	0,3	24,5	72,8
St-Uric ⁽¹⁾	0,4	25,6	62,4
Mont-Louis ⁽¹⁾	0,3	18,2	58,9
Montagne Sèche	0,2	13,5	75,1
Gros-Morne (phases 1 et 2)	0,7	46,1	70,8
Éolien II (A/O 2005-03)	6,2	609,6	98,6
Le Plateau	0,4	45,3	106,3
de l'Érable	0,3	41,0	133,4
des Moulins	0,5	44,9	93,1
Montréal	0,3	32,4	104,0
New Richmond	0,2	25,4	121,7
Témiscouata II (St-Valentin)	0,2	19,2	120,8
St-Robert-Bellarmin	0,2	22,6	91,8
Lac Alfred	0,9	77,1	83,6
Massif du Sud	0,5	37,7	81,7
Seigneurie de Beauré 2	0,4	42,9	106,4
Seigneurie de Beauré 3	0,4	48,2	111,5
Seigneurie de Beauré 4	0,2	21,4	102,7
Vents du Kempt	0,3	32,7	105,4
Rivière du Moulin (phase 1)	0,5	42,8	92,9
Rivière du Moulin (phase 2)	0,6	55,1	89,5
Mont Rothery (Clermont)	0,2	21,0	92,1
Éolien III (A/O 2009-02)	0,7	86,2	127,9
St-Damase	0,1	7,1	98,1
Viger-Denonville	0,1	11,3	149,3
Le Plateau 2	0,1	8,0	123,6
Témiscouata	0,1	8,8	122,2
Saint-Philémon	0,1	7,6	103,4
La Mitis	0,1	11,1	146,1
Le Granit	0,1	11,2	148,5
St-Cyprien	0,0	0,3	67,2
Côte-de-Beauré	0,1	10,1	140,4
Val-Éo	0,0	0,3	53,8
Frampton	0,1	9,8	132,8
Pierre-de-Saurel	0,0	0,4	67,2
Éolien IV (A/O 2013-01)	0,0	1,6	80,7
Roncevaux	0,0	1,6	80,7
Mesg'i Ugiu's'n (Décret 191-2014)	0,0	4,1	105,3
Petites centrales hydroélectriques (PAE 2009-01)	0,3	24,6	86,0
Chutes à Thompson (Franquin)	0,0	3,5	87,0
Pont-Arnaud	0,0	3,8	87,0
Chute-Garneau	0,0	2,4	87,0
Courbe du Saut (Sheldrake)	0,1	7,5	87,0
Val Jalbert	0,1	6,5	83,5
Hydro-Canyon St-Joachim	0,0	0,8	85,4
Autres approvisionnements de long terme	s.o.	1,2	s.o.
COURT TERME	0,2	61,4	s.o.
Achats d'énergie ⁽²⁾	0,2	18,6	81,0
Reventes d'énergie	-	-	-
Achats de puissance	s.o.	42,8	s.o.
dont option d'électricité interrompible		13,9	
dont nouvelles interventions en GDP		8,8	
SERVICE DE TRANSPORT			
TOTAL	14,9	1 549,9	104,0

(1) Incluant 75% de la subvention du programme ÉcoÉnergie de 10 \$/MWh pour les éoliennes en service au 31 mars 2011.

(2) Incluant les montants relatifs à l'entente cadre.