

**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS
POSTPATRIMONIAUX**

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

**TABLEAU B-1 :
VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS POSTPATRIMONIAUX**

	2011			2012			2013		
	Année historique			Année de base			Année témoin		
	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh
LONG TERME	5,1	513,2	100,4	7,2	653,7	91,2	10,9	994,1	91,6
TCE	-			-			-		
HQP	3,3	233,2	70,9	3,9	238,8	61,8	4,4	271,2	61,3
Base	2,4	165,8	69,5	3,8	207,4	54,6	3,9	215,9	56,0
<i>dont puissance garantie des rappels</i>		3,0			1,6			2,8	
Cyclable	0,9	67,4	74,4	0,1	31,4	500,4	0,6	55,3	97,5
<i>dont Transactions avec HQP</i>	-1,8	19,1							
Intégration éolienne	0,2	23,6		0,0	15,2		-	31,9	
Kruger	0,1			0,1			0,1		
Tembec	0,0	4,1	91,2	0,1	5,1	92,8	0,1	6,2	92,9
Biomasse II (A/O 2009-01)				0,0	3,8	113,1	0,4	47,1	114,8
<i>Saint-Nicéphore</i>				0,0	0,5	95,3	0,1	5,9	96,0
<i>Thurso</i>				0,0	1,5	122,6	0,2	19,3	123,9
<i>Ste-Cécile-de-Milton</i>				0,0	0,1	116,7	0,0	1,3	119,9
<i>St-Thomas</i>				0,0	0,6	104,9	0,1	7,8	105,6
<i>St-Patrice-de-Beaurivage</i>				0,0	0,4	126,0	0,0	4,7	128,7
<i>St-Félicien</i>				0,0	0,7	110,2	0,1	8,2	113,1
Biomasse III (PAE 2011-01)				0,2	17,6	106,0	0,2	26,4	108,3
<i>FibreK</i>				0,2	17,6	106,0	0,2	25,2	108,1
<i>Autres projets</i> ¹							0,0	1,3	112,7
Éolien I (A/O 2003-02)	1,4	90,7	65,9	2,2	149,8	67,2	2,5	171,1	68,1
<i>Baie-des-Sables</i> ²	0,3	19,9	69,8	0,3	24,0	70,1	0,3	23,6	70,3
<i>L'Anse-à-Valleau</i> ²	0,3	20,6	70,0	0,3	22,7	70,2	0,3	21,7	70,4
<i>Carleton</i> ²	0,3	23,6	72,1	0,3	24,8	72,2	0,3	24,3	72,5
<i>St-Ulric</i> ²	0,3	18,9	59,4	0,4	23,5	59,6	0,4	24,4	61,4
<i>Mont-Louis</i> ²	0,1	5,7	50,0	0,3	18,0	56,7	0,3	17,8	57,9
<i>Montagne Sèche</i>	0,0	1,8	60,8	0,2	14,7	74,4	0,2	13,4	74,7
<i>Gros-Morne (phase 1)</i>	0,0	0,2	30,8	0,3	19,9	71,0	0,3	21,9	71,1
<i>Gros-Morne (phase 2)</i>				0,0	2,1	72,1	0,3	23,9	70,4
Éolien II (A/O 2005-03)		-0,6		0,6	50,6	88,2	2,8	272,0	97,3
<i>Le Plateau</i>		-0,2		0,3	33,3	97,0	0,4	45,2	106,3
<i>de l'Érable</i>		-0,2		0,0	1,6	62,5	0,3	40,7	132,6
<i>des Moulins</i>					-2,9		0,3	25,1	89,6
<i>Montérégie</i>				0,0	2,8	101,4	0,3	31,1	101,5
<i>New Richmond</i>				0,0	2,1	118,5	0,2	24,2	119,5
<i>Témiscouata II (St-Valentin)</i>								-1,0	
<i>St-Robert-Bellarmin</i>				0,1	7,0	84,7	0,2	22,4	91,4
<i>Lac Alfred (phase 1)</i>				0,0	3,4	81,9	0,5	37,7	82,0
<i>Lac Alfred (phase 2)</i>							0,0	3,3	83,9
<i>Massif du Sud</i>				0,0	3,3	80,4	0,5	37,0	80,4
<i>Seigneurie de Beauré 2</i>							0,0	3,7	106,9
<i>Seigneurie de Beauré 3</i>							0,0	4,1	111,9
<i>Seigneurie de Beauré 4</i>								-1,4	
Éolien III (A/O 2009-02)							0,0	2,3	123,4
<i>St-Damase</i>							0,0	0,8	123,4
<i>Viger-Denonville</i>							0,0	0,8	123,4
<i>Le Plateau 2</i>							0,0	0,7	123,4
Petites centrales hydroélectriques (PAE 2009-01)	0,1	6,7	76,1	0,1	10,1	78,8	0,3	20,5	80,8
<i>Franquelin</i>	0,0	1,6	76,6	0,0	3,7	78,8	0,0	3,3	80,8
<i>Pont-Arnaud</i>	0,0	3,0	75,7	0,0	2,4	78,8	0,0	3,6	80,8
<i>Chute-Garneau</i>	0,0	2,1	76,3	0,0	3,7	78,8	0,0	2,2	80,8
<i>St-Gabriel</i>				0,0	0,3	78,8	0,0	1,9	80,8
<i>Sheldrake</i>							0,1	5,3	80,8
<i>Chute Rivière Mistassini</i>							0,0	0,6	80,8
<i>Val Jalbert</i>							0,0	3,2	80,8
<i>St-Joachim</i>							0,0	0,6	80,8
COURT TERME	0,3	27,2	s.o.	0,2	14,5	s.o.	0,7	41,9	s.o.
Achats d'énergie ³	0,6	31,4	50,2	0,2	7,0	37,0	0,7	32,3	46,5
Reventes d'énergie	-0,3	-10,1	30,0	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	s.o.	5,8	s.o.	s.o.	7,5	s.o.	s.o.	9,6	s.o.
SERVICE DE TRANSPORT		0,5							
TOTAL	5,4	540,9	100,1	7,4	668,2	90,8	11,6	1 036,0	89,7

(1) Incluant les frais de raccordement.

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

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