

**VOLUMES ET COÛTS DES APPROVISIONNEMENTS  
POSTPATRIMONIAUX**

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



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

	2012			2013			2014		
	Année historique			Année de base			Année témoin		
	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh	TWh	M\$	\$/MWh
<b>LONG TERME</b>	<b>7,1</b>	<b>640,0</b>	<b>90,4</b>	<b>9,9</b>	<b>904,0</b>	<b>91,6</b>	<b>11,9</b>	<b>1178,4</b>	<b>99,4</b>
TCE	-			-			-		
HQP	3,9	238,7	61,8	3,8	241,4	62,9	3,3	212,5	64,9
Base	3,8	207,4	54,6	3,6	202,8	55,8	3,1	172,9	56,4
dont puissance garantie des rappels		1,6			2,0			0,0	
Cyclable	0,1	31,3	510,9	0,2	38,6	187,9	0,2	39,6	188,4
Intégration éolienne	0,3	44,7		-0,1	21,1		-	42,2	
Kruger	0,1			0,1			0,1		
Tembec	0,0	2,7	91,3	0,1	5,4	92,6	0,1	6,3	95,0
Biomasse II (A/O 2009-01)	0,1	7,2	89,0	0,3	31,3	108,2	0,4	47,5	115,6
Saint-Nicéphore	0,0	1,8	68,0	0,1	5,5	94,5	0,1	5,9	96,4
Thurso		-0,1		0,1	7,9	114,6	0,2	19,2	123,6
Haute-Yamaska – Roland Thibault	0,0	0,4	110,5	0,0	1,3	119,7	0,0	1,4	123,2
St-Thomas	0,0	4,2	101,7	0,1	7,6	104,8	0,1	7,8	106,1
St-Patrice-de-Beaurivage		0,0		0,0	2,0	120,4	0,0	4,7	129,9
Québec-Énergie 2012	0,0	0,9	96,4	0,1	6,9	112,7	0,1	8,4	116,0
Biomasse III (PAE 2011-01)	0,1	11,9	99,9	0,5	51,5	106,1	0,8	89,8	108,6
Renouvellement SF 2012 (Fibrek)	0,1	11,5	104,3	0,2	24,7	106,2	0,2	25,3	108,7
Témiscaming #2							0,2	21,3	108,7
Dolbeau	0,0	0,3	41,6	0,2	20,4	105,4	0,2	18,4	108,5
Énergie Quévillon 2012							0,1	14,4	108,7
Gatineau				0,1	6,4	107,6	0,1	10,4	108,7
Éolien I (A/O 2003-02)	2,0	136,2	67,4	2,6	178,7	67,7	2,5	171,2	68,2
Baie-des-Sables <sup>(2)</sup>	0,3	20,6	70,2	0,3	24,4	70,2	0,3	23,6	70,4
L'Anse-à-Valleau <sup>(2)</sup>	0,3	20,4	70,2	0,3	22,5	70,3	0,3	21,7	70,5
Carleton <sup>(2)</sup>	0,3	22,8	72,3	0,4	26,3	72,3	0,3	24,3	72,5
St-Ulric <sup>(2)</sup>	0,3	18,8	57,6	0,4	24,0	59,2	0,4	24,4	61,6
Mont-Louis <sup>(2)</sup>	0,3	15,4	56,1	0,3	18,7	57,7	0,3	17,9	58,1
Montagne Sèche	0,2	14,5	74,5	0,2	14,5	74,8	0,2	13,4	74,8
Gros-Morne (phase 1 et 2)	0,3	23,6	72,9	0,7	48,4	70,7	0,6	45,8	70,6
Éolien II (A/O 2005-03)	0,4	26,6	67,4	2,3	214,5	92,8	4,3	418,8	98,1
Le Plateau	0,3	24,4	94,1	0,4	45,2	106,3	0,4	45,2	106,3
de l'Érable		-1,8		0,1	6,8	132,2	0,3	40,5	132,2
des Moulins		-2,9		0,1	10,8	89,6	0,5	43,0	90,0
Montréal	0,0	1,7	60,3	0,3	31,2	101,3	0,3	31,7	102,1
New Richmond	0,0	0,3	20,9	0,2	19,5	107,7	0,2	24,7	118,9
Témiscouata II (St-Valentin)		-0,1			-0,9			0,0	
St-Robert-Bellarmin	0,1	5,4	64,3	0,3	23,7	91,2	0,2	22,4	91,4
Lac Alfred (phase 1)	0,0	-0,1	-9,8	0,4	34,9	81,2	0,5	38,1	82,9
Lac Alfred (phase 2)				0,0	3,4	78,3	0,5	37,4	81,2
Massif du Sud	0,0	-0,1	-29,0	0,4	33,4	79,6	0,5	37,4	81,3
Seigneurie de Beaupré 2				0,0	3,7	105,9	0,4	42,6	106,0
Seigneurie de Beaupré 3				0,0	4,0	110,9	0,4	47,8	110,9
Seigneurie de Beaupré 4		-0,1			-1,3		0,0	1,8	100,6
Vents du Kempt							0,0	2,6	100,9
Rivière du Moulin (phase 1)							0,0	3,5	89,0
Éolien III (A/O 2009-02)				0,0	0,9	136,5	0,1	15,0	133,1
St-Damase					0,0		0,0	0,2	27,4
Viger-Denonville				0,0	1,0	148,9	0,1	11,2	148,9
Le Plateau 2					0,0		0,0	0,3	53,6
Témiscouata							0,0	0,7	122,4
Saint-Philémon							0,0	0,6	103,2
La Mitis							0,0	0,9	146,8
Le Granit							0,0	1,0	149,0
Petites centrales hydroélectriques (PAE 2009-01)	0,1	8,4	78,8	0,2	17,3	80,9	0,3	20,6	82,5
Chutes à Thompson (Franquelin)	0,0	2,7	78,8	0,0	3,2	80,8	0,0	3,3	82,8
Pont-Arnaud	0,0	3,4	78,8	0,0	3,4	80,9	0,0	3,6	82,8
Chute-Garneau	0,0	2,3	78,8	0,0	2,3	80,9	0,0	2,2	82,8
Courbe du Sault (Sheldrake)	0,0	0,0		0,1	8,4	80,9	0,1	7,2	82,8
Val Jalbert							0,1	4,3	81,6
Autres approvisionnement de long terme	s.o.	0,3	s.o.	s.o.	1,3	s.o.	s.o.	1,3	s.o.
<b>COURT TERME</b>	<b>0,0</b>	<b>9,9</b>	<b>s.o.</b>	<b>0,8</b>	<b>63,0</b>	<b>s.o.</b>	<b>0,2</b>	<b>20,9</b>	<b>s.o.</b>
Achats d'énergie <sup>(1)</sup>	0,3	10,7	40,0	0,8	54,5	72,5	0,2	11,8	53,2
Reventes d'énergie	-0,3	-8,0	27,8	-	-	-	-	-	-
Achats de puissance	s.o.	7,1	s.o.	s.o.	8,6	s.o.	s.o.	9,1	s.o.
<b>SERVICE DE TRANSPORT</b>		<b>1,0</b>							
<b>TOTAL</b>	<b>7,1</b>	<b>650,8</b>	<b>92,2</b>	<b>10,6</b>	<b>967,0</b>	<b>91,0</b>	<b>12,1</b>	<b>1 199,2</b>	<b>99,3</b>

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

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