

**279**

**DB65**

Projet de parc éolien de Saint-  
Valentin

**6211-24-047**

## **ANNEXE TECHNIQUE #2**

**RÉVISÉE**

## **RÉSULTATS DE L'ÉTAPE 2**



RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité	Contenu régional additionnel	Contenu québécois additionnel	Développement durable	Solidité financière	Faisabilité du projet	Expérience pertinente	Total
					/45	/20	/15	/9 (12)	/4	/4	/3	/100 (103)
1				2015	38,3	0,0	14,0	3,6	4,0	2,4	1,5	63,7
2				2015	39,5	0,0	14,6	3,6	2,7	2,5	0,7	63,5
3				2015	39,3	0,0	14,2	3,4	1,6	2,9	1,5	62,9
4				2015	37,9	0,0	14,0	0,3	4,0	3,5	2,0	61,7
5				2015	36,7	0,0	14,7	3,5	2,7	2,4	0,7	60,6
6				2015	39,1	0,0	11,5	3,4	1,6	2,9	1,5	60,0
7				2014	38,3	0,0	9,3	3,6	4,0	2,4	1,5	59,0
8				2014	39,5	0,0	9,7	3,6	2,7	2,5	0,7	58,7
9				2014	39,3	0,0	9,5	3,4	1,6	2,9	1,5	58,1
10				2014	38,6	0,0	9,4	0,3	4,0	3,5	2,0	57,7
11				2015	30,5	0,0	14,5	7,0	2,8	1,8	0,7	57,2
12				2015	30,2	0,0	14,6	6,9	2,8	1,8	0,7	57,0
13				2015	32,4	0,0	13,9	1,1	4,0	3,5	2,0	57,0
14				2014	35,3	0,0	11,9	3,4	1,6	2,9	1,5	56,5
15				2014	39,1	0,0	7,7	3,4	1,6	2,9	1,5	56,2
16				2015	28,3	0,0	13,9	7,9	2,0	2,5	1,5	56,1
17				2015	31,8	0,0	14,1	2,4	4,0	2,4	1,5	56,1
18				2015	29,1	0,0	14,6	7,0	2,8	1,8	0,7	56,0
19				2014	36,7	0,0	9,8	3,5	2,7	2,4	0,7	55,7
20				2015	29,7	0,0	14,7	2,5	4,0	3,5	0,7	55,0
21				2015	32,4	0,0	14,8	3,5	0,0	3,8	0,5	55,0
22				2015	28,2	0,0	14,1	2,7	4,0	3,5	2,0	54,4
23				2013	38,2	0,0	4,7	3,5	4,0	2,4	1,5	54,3
24				2015	29,4	0,0	14,2	2,5	4,0	3,5	0,7	54,2
25				2013	39,5	0,0	4,9	3,6	2,7	2,5	0,7	53,9
26				2015	27,1	0,0	14,3	7,2	2,8	1,6	0,7	53,8
27				2013	39,3	0,0	4,7	3,4	1,6	2,9	1,5	53,4
28				2015	44,7	0,0	0,0	0,2	2,4	3,4	2,6	53,2
29	S-006-op-2012	Massif du Sud	Retenue	2012	44,7	0,0	0,0	0,2	2,4	3,4	2,6	53,2
30				2014	44,6	0,0	0,0	0,2	2,4	3,4	2,6	53,2
31				2013	44,6	0,0	0,0	0,2	2,4	3,4	2,6	53,1
32				2015	28,7	0,0	14,9	3,3	2,0	3,5	0,7	53,0
33				2013	34,7	0,0	9,3	3,5	1,6	2,4	1,5	52,9
34				2013	34,2	0,0	9,6	3,5	1,6	2,4	1,5	52,7
35				2015	30,3	0,0	14,7	2,5	2,0	2,5	0,5	52,6
36				2012	34,6	4,3	0,0	2,9	4,0	3,6	3,0	52,5
37				2014	30,5	0,0	9,6	7,1	2,8	1,8	0,7	52,5
38				2014	32,5	0,0	9,3	1,1	4,0	3,5	2,0	52,4
39				2013	34,5	4,3	0,0	2,9	4,0	3,6	3,0	52,4
40	S-014-v1-2014	Vents du Kempt	Retenue	2014	34,5	4,3	0,0	2,9	4,0	3,6	3,0	52,4
41				2015	34,5	4,3	0,0	2,9	4,0	3,6	3,0	52,3
42				2013	39,1	0,0	3,8	3,4	1,6	2,9	1,5	52,3
43				2012	34,3	4,3	0,0	3,0	4,0	3,6	3,0	52,3
44				2015	28,8	0,0	12,9	2,5	4,0	2,5	1,5	52,2
45				2014	30,2	0,0	9,7	7,0	2,8	1,8	0,7	52,2
46				2013	34,2	4,3	0,0	3,0	4,0	3,6	3,0	52,2
47				2014	34,2	4,3	0,0	3,0	4,0	3,6	3,0	52,1
48				2013	42,2	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	52,1
49				2015	34,1	4,3	0,0	3,0	4,0	3,6	3,0	52,1
50				2014	41,9	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	51,8
51				2011	45,0	0,0	0,0	0,2	2,4	1,6	2,6	51,8
52				2015	28,3	0,0	14,1	0,0	4,0	3,4	2,0	51,7
53				2015	41,6	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	51,5
54				2014	31,7	0,0	9,4	2,4	4,0	2,4	1,5	51,4
55				2015	26,4	0,0	13,7	1,7	4,0	3,6	2,0	51,4
56				2013	35,3	0,0	7,2	3,4	1,6	2,4	1,5	51,3
57				2014	29,1	0,0	9,7	7,1	2,8	1,8	0,7	51,2
58				2012	42,3	0,0	0,0	1,3	2,4	2,6	2,6	51,2
59				2011	34,7	4,3	0,0	3,0	4,0	2,1	3,0	51,1
60				2013	42,0	0,0	0,0	1,3	1,8	3,5	2,6	51,1
61				2015	41,7	0,0	0,0	1,4	1,8	3,5	2,6	51,0
62	S-020-op-2012	Montérégie (St-Rémi)	Retenue	2012	38,2	3,1	0,0	2,8	1,5	3,4	2,0	51,0
63				2014	28,3	0,0	9,3	7,9	2,0	2,0	1,5	51,0
64				2014	41,7	0,0	0,0	1,4	1,8	3,5	2,6	50,9
65				2013	41,6	0,0	0,0	1,4	1,8	3,5	2,6	50,9
66				2013	36,7	0,0	4,9	3,6	2,7	2,4	0,7	50,9
67				2014	41,6	0,0	0,0	1,3	1,8	3,5	2,6	50,8

RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité /45	Contenu régional additionnel /20	Contenu québécois additionnel /15	Développement durable /9 (12)	Solidité financière /4	Faisabilité du projet /4	Expérience pertinente /3	Total /100 (103)
68				2011	34,4	4,3	0,0	2,9	4,0	2,1	3,0	50,8
69				2012	40,8	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	50,8
70				2013	40,7	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	50,7
71				2011	38,8	3,1	0,0	2,8	1,5	2,3	2,0	50,5
72				2014	40,4	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	50,4
73				2013	37,5	3,1	0,0	2,8	1,5	3,4	2,0	50,3
74				2015	27,8	0,0	14,7	3,5	0,0	3,8	0,5	50,2
75	S-036-v1-2012	Lac Alfred	Retenue	2012	42,0	0,0	0,0	1,3	1,8	2,5	2,6	50,2
76				2014	29,7	0,0	9,8	2,5	4,0	3,5	0,7	50,2
77				2015	40,1	0,0	0,0	1,3	2,4	3,6	2,6	50,1
78				2012	41,7	0,0	0,0	1,4	1,8	2,5	2,6	50,0
79				2014	28,4	0,0	9,4	2,6	4,0	3,5	2,0	49,9
80				2014	32,2	0,0	9,9	3,6	0,0	3,8	0,5	49,9
81				2015	24,3	0,0	14,4	3,4	4,0	3,0	0,7	49,8
82				2014	37,0	3,1	0,0	2,8	1,5	3,4	2,0	49,8
83				2015	25,1	0,0	14,2	3,4	4,0	2,4	0,7	49,7
84	S-023-op-2011	De La Grande Coulee	Retenue puis retirée par soumissionnaire	2011	41,6	0,0	0,0	2,5	0,0	2,6	3,0	49,7
85				2012	38,3	0,0	0,0	3,5	4,0	2,4	1,5	49,7
86				2011	41,1	0,0	0,0	1,4	2,4	2,1	2,6	49,6
87				2014	29,4	0,0	9,5	2,5	4,0	3,5	0,7	49,5
88				2011	38,5	0,0	0,0	3,5	4,0	1,9	1,5	49,4
89				2015	36,5	3,1	0,0	2,7	1,5	3,4	2,0	49,3
90				2012	40,6	0,0	0,0	2,5	0,0	3,1	3,0	49,3
91				2014	27,1	0,0	9,5	7,3	2,8	1,6	0,7	49,1
92				2013	39,9	0,0	0,0	2,6	0,0	3,6	3,0	49,1
93				2012	39,3	0,0	0,0	3,4	1,6	2,9	1,5	48,6
94				2012	39,5	0,0	0,0	3,7	2,7	2,0	0,7	48,5
95				2012	39,1	0,0	0,0	3,4	1,6	2,9	1,5	48,5
96				2014	39,2	0,0	0,0	2,6	0,0	3,6	3,0	48,4
97	S-017-op-2011	De L'Érable	Retenue en relèvement	2011	32,2	5,1	0,0	4,1	2,5	1,4	3,0	48,4
98				2012	30,4	5,1	0,0	4,3	2,5	2,9	3,0	48,2
99				2011	39,3	0,0	0,0	3,4	1,6	2,4	1,5	48,1
100				2012	35,2	0,0	0,0	2,8	4,0	3,4	2,8	48,1
101				2011	39,5	0,0	0,0	3,7	2,7	1,5	0,7	48,1
102				2014	28,7	0,0	9,9	3,3	2,0	3,5	0,7	48,1
103	S-001-op-2012	Bas Saint-Laurent (Ste-Luce)	Retenue	2012	34,7	3,4	0,0	2,9	1,5	3,5	2,0	48,0
104	S-027-op-2012	St-Valentin	Retenue	2012	34,4	0,0	0,0	3,2	4,0	3,4	3,0	48,0
105				2011	39,1	0,0	0,0	3,4	1,6	2,4	1,5	48,0
106				2015	38,7	0,0	0,0	2,7	0,0	3,6	3,0	48,0
107				2014	28,8	0,0	8,6	2,6	4,0	2,5	1,5	47,9
108				2011	35,2	3,4	0,0	2,9	1,5	2,9	2,0	47,9
109				2013	30,5	0,0	4,8	7,1	2,8	1,8	0,7	47,7
110				2014	30,3	0,0	9,8	2,6	2,0	2,5	0,5	47,7
111				2012	34,7	0,0	4,5	3,5	1,6	1,9	1,5	47,6
112				2013	28,8	0,0	9,3	2,0	3,9	1,5	2,0	47,5
113				2014	38,3	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,5
114				2013	34,2	3,4	0,0	2,9	1,5	3,5	2,0	47,5
115				2013	30,2	0,0	4,9	7,1	2,8	1,8	0,7	47,4
116				2013	38,3	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,4
117				2015	37,5	0,0	0,0	2,0	2,4	2,9	2,6	47,4
118				2013	33,8	0,0	0,0	3,3	4,0	3,4	3,0	47,4
119				2012	34,2	0,0	4,8	3,5	1,6	1,9	1,5	47,3
120				2014	37,5	0,0	0,0	2,0	2,4	2,9	2,6	47,3
121	S-024-v1-2014	Rivière du Moulin	Retenue	2014	38,2	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,3
122				2013	37,4	0,0	0,0	2,0	2,4	2,9	2,6	47,3
123				2011	30,4	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	47,3
124				2013	38,1	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,3
125				2015	38,1	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,2
126				2011	39,2	0,0	0,0	2,3	0,0	2,6	3,0	47,2
127				2011	28,8	6,0	0,8	5,9	0,0	3,1	2,5	47,2
128				2014	38,0	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,2
129				2014	28,4	0,0	9,4	0,0	4,0	3,4	2,0	47,1
130				2014	26,7	0,0	9,1	1,7	4,0	3,6	2,0	47,1
131				2013	38,0	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,1
132				2013	34,2	0,0	0,0	2,7	4,0	3,4	2,8	47,1
133				2015	37,9	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,1
134				2014	33,7	3,4	0,0	2,9	1,5	3,5	2,0	47,0

RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité	Contenu régional additionnel	Contenu québécois additionnel	Développement durable	Solidité financière	Faisabilité du projet	Expérience pertinente	Total
					/45	/20	/15	/9 (12)	/4	/4	/3	/100 (103)
135				2014	37,8	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	47,0
136				2013	37,8	0,0	0,0	2,0	1,8	2,8	2,6	46,9
137				2013	28,2	0,0	9,3	2,0	3,9	1,5	2,0	46,9
138				2014	33,3	0,0	0,0	3,3	4,0	3,4	3,0	46,9
139				2011	30,0	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	46,9
140				2011	34,8	0,0	0,0	3,2	4,0	1,9	3,0	46,9
141				2015	37,0	0,0	0,0	2,0	2,4	2,8	2,6	46,8
142				2012	38,3	0,0	0,0	2,3	0,0	3,1	3,0	46,8
143				2014	37,0	0,0	0,0	2,0	2,4	2,8	2,6	46,7
144				2013	36,9	0,0	0,0	2,0	2,4	2,8	2,6	46,7
145				2013	31,7	0,0	4,7	2,4	4,0	2,4	1,5	46,7
146				2013	37,6	0,0	0,0	2,4	0,0	3,6	3,0	46,6
147				2015	33,3	3,4	0,0	2,9	1,5	3,5	2,0	46,6
148				2011	36,1	0,0	0,0	1,0	4,0	2,6	2,8	46,5
149				2012	29,6	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	46,5
150				2013	29,1	0,0	4,9	7,2	2,8	1,8	0,7	46,4
151				2012	38,3	0,0	0,0	2,0	1,8	1,8	2,6	46,4
152				2012	28,1	6,0	0,8	5,9	0,0	3,1	2,5	46,4
153				2015	32,8	0,0	0,0	3,3	4,0	3,4	3,0	46,4
154				2012	37,5	0,0	0,0	2,0	2,4	1,9	2,6	46,4
155				2012	38,1	0,0	0,0	2,0	1,8	1,8	2,6	46,3
156				2012	29,4	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	46,2
157				2012	35,4	0,0	0,0	1,1	4,0	3,0	2,8	46,2
158				2014	37,0	0,0	0,0	2,4	0,0	3,6	3,0	46,0
159				2012	35,3	0,0	2,4	3,4	1,6	1,9	1,5	46,0
160				2013	29,1	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	46,0
161				2013	27,6	6,0	0,8	5,9	0,0	3,1	2,5	45,9
162				2013	27,8	5,1	0,0	4,6	2,5	2,9	3,0	45,9
163				2013	34,4	0,0	0,0	1,1	4,0	3,5	2,8	45,8
164				2013	28,9	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	45,7
165				2012	38,0	0,0	0,0	2,0	1,8	1,3	2,6	45,7
166	S-062-v1-2011	Le Plateau	Retenue en relèvement	2011	36,2	0,0	0,0	3,2	0,5	2,8	3,0	45,7
167				2012	37,9	0,0	0,0	2,0	1,8	1,3	2,6	45,5
168				2012	36,7	0,0	0,0	3,6	2,7	1,9	0,7	45,5
169				2014	28,6	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	45,5
170				2014	27,1	6,0	0,8	5,9	0,0	3,1	2,5	45,5
171				2013	34,1	0,0	0,0	1,0	4,0	3,6	2,8	45,5
172				2012	35,1	0,0	0,0	1,0	4,0	2,6	2,8	45,5
173				2015	36,3	0,0	0,0	2,4	0,0	3,6	3,0	45,3
174	S-009-v1-2012	New Richmond	Retenue en relèvement	2012	32,5	0,0	0,0	2,5	4,0	3,4	3,0	45,3
175				2014	28,4	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	45,3
176				2012	37,0	0,0	0,0	2,0	2,4	1,3	2,6	45,3
177				2013	29,7	0,0	4,9	2,5	4,0	3,5	0,7	45,3
178				2014	27,6	0,0	9,8	3,6	0,0	3,8	0,5	45,2
179				2015	26,7	6,0	0,8	5,9	0,0	3,1	2,5	45,0
180				2014	25,1	0,0	9,4	3,4	4,0	2,4	0,7	45,0
181				2014	24,3	0,0	9,6	3,4	4,0	3,0	0,7	45,0
182				2011	36,7	0,0	0,0	3,6	2,7	1,4	0,7	45,0
183				2015	28,1	5,4	0,1	5,7	0,0	3,1	2,5	45,0
184				2012	32,0	0,0	0,0	2,6	4,0	3,4	3,0	44,9
185	S-037-op-2011	Des Hauts Reliefs	Retenue puis retirée par soumissionnaire	2011	36,1	0,0	0,0	3,2	0,0	2,5	3,0	44,8
186				2012	35,4	0,0	0,0	3,2	0,5	2,8	3,0	44,8
187				2013	26,7	0,0	4,6	7,9	2,0	2,0	1,5	44,8
188				2013	29,4	0,0	4,7	2,5	4,0	3,5	0,7	44,8
189				2012	35,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,5	3,0	44,8
190				2013	31,9	0,0	0,0	2,5	4,0	3,4	3,0	44,7
191				2013	31,9	0,0	4,9	3,6	0,0	3,8	0,5	44,7
192				2011	35,8	0,0	0,0	3,2	0,0	3,1	2,5	44,7
193				2013	31,4	0,0	0,0	3,8	4,0	2,5	2,8	44,4
194				2013	27,1	0,0	4,8	7,4	2,8	1,6	0,7	44,4
195				2013	31,5	0,0	0,0	2,6	4,0	3,4	3,0	44,4
196				2011	33,2	3,4	0,0	2,9	0,5	2,4	2,0	44,3
197				2014	31,4	0,0	0,0	2,5	4,0	3,4	3,0	44,3
198				2012	32,7	3,4	0,0	2,9	0,5	2,8	2,0	44,2
199				2013	34,7	0,0	0,0	3,2	0,5	2,8	3,0	44,1
200				2013	34,3	0,0	0,0	3,2	0,0	3,5	3,0	44,0
201				2011	33,0	0,0	0,0	2,5	4,0	1,6	3,0	44,0

RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité	Contenu régional additionnel	Contenu québécois additionnel	Développement durable	Solidité financière	Faisabilité du projet	Expérience pertinente	Total
					/45	/20	/15	/9 (12)	/4	/4	/3	/100 (103)
202				2014	31,0	0,0	0,0	2,6	4,0	3,4	3,0	43,9
203				2013	32,3	3,4	0,0	2,9	0,5	2,8	2,0	43,8
204				2015	30,9	0,0	0,0	2,5	4,0	3,4	3,0	43,8
205				2014	34,2	0,0	0,0	3,2	0,5	2,8	3,0	43,6
206				2012	34,3	0,0	0,0	3,3	0,0	3,5	2,5	43,6
207				2011	32,4	0,0	0,0	2,6	4,0	1,6	3,0	43,6
208				2013	28,8	0,0	4,3	2,4	4,0	2,5	1,5	43,5
209				2014	31,9	3,4	0,0	2,8	0,5	2,8	2,0	43,4
210				2015	30,5	0,0	0,0	2,6	4,0	3,4	3,0	43,4
211				2011	35,6	0,0	0,0	1,7	0,0	3,0	3,0	43,4
212				2014	33,6	0,0	0,0	3,2	0,0	3,5	3,0	43,4
213				2015	34,5	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,6	43,2
214				2012	34,5	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,6	43,2
215				2012	34,4	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	43,2
216	S-045-op-2013	Seigneurie de Beaupré 2	Retenue (R8)	2013	34,4	0,0	0,0	2,7	0,0	3,6	2,5	43,2
217				2014	34,4	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,6	43,2
218				2015	33,8	0,0	0,0	3,1	0,5	2,8	3,0	43,2
219				2013	34,4	0,0	0,0	1,0	2,4	2,8	2,6	43,1
220				2013	28,7	0,0	5,0	3,3	2,0	3,5	0,7	43,1
221				2012	34,8	0,0	0,0	2,7	0,0	3,1	2,5	43,1
222				2010	36,2	0,0	0,0	3,2	0,0	1,1	2,5	43,1
223				2015	31,5	3,4	0,0	2,8	0,5	2,8	2,0	43,0
224				2014	24,4	5,1	0,0	5,0	2,5	2,9	3,0	43,0
225	S-041-op-2011	Aguanish	Retenue en relèvement	2011	34,7	0,0	0,0	1,0	2,4	2,3	2,6	43,0
226				2013	30,3	0,0	4,9	2,6	2,0	2,5	0,5	42,8
227				2012	34,6	0,0	0,0	1,7	0,0	3,5	3,0	42,8
228				2015	33,0	0,0	0,0	3,2	0,0	3,5	3,0	42,7
229				2013	33,8	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	42,6
230				2012	28,8	0,0	4,6	2,0	3,9	1,0	2,0	42,4
231	S-043-op-2011	Des Moulins	Retenue	2011	35,1	0,0	0,0	3,0	0,0	1,6	2,6	42,3
232	S-004-op-2010	Rivière-Pentecôte	Retenue puis retirée par soumissionnaire	2010	36,0	0,0	0,0	1,7	0,0	1,5	3,0	42,3
233				2014	33,3	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	42,1
234				2013	33,9	0,0	0,0	1,7	0,0	3,5	3,0	42,1
235				2011	30,5	0,0	0,0	7,3	2,8	0,8	0,7	42,0
236				2012	30,5	0,0	0,0	7,2	2,8	0,8	0,7	42,0
237				2011	33,4	0,0	0,0	3,3	0,0	2,1	3,0	41,9
238				2012	28,1	0,0	4,6	2,0	3,9	1,0	2,0	41,8
239	S-053-op-2015	Clermont	Retenue (R8)	2015	33,9	0,0	0,0	0,0	2,4	2,9	2,6	41,7
240				2011	30,2	0,0	0,0	7,2	2,8	0,8	0,7	41,7
241				2014	33,8	0,0	0,0	0,0	2,4	2,9	2,6	41,7
242				2013	33,8	0,0	0,0	0,0	2,4	2,9	2,6	41,7
243				2012	30,2	0,0	0,0	7,2	2,8	0,8	0,7	41,6
244				2013	34,7	0,0	0,0	1,3	0,0	3,0	2,5	41,5
245				2012	32,6	0,0	0,0	3,3	0,0	2,6	3,0	41,5
246	S-029-op-2013	Seigneurie de Beaupré 3	Retenue (R8)	2013	32,8	0,0	0,0	2,7	0,0	3,6	2,5	41,5
247				2012	31,9	0,0	0,0	3,2	0,0	3,5	3,0	41,5
248				2014	34,6	0,0	0,0	1,3	0,0	3,1	2,5	41,5
249				2012	31,8	0,0	0,0	2,4	4,0	1,9	1,5	41,5
250				2011	32,8	0,0	0,0	3,2	0,0	2,5	3,0	41,5
251				2014	33,2	0,0	0,0	1,7	0,0	3,5	3,0	41,4
252				2012	33,1	0,0	0,0	2,7	0,0	3,1	2,5	41,4
253				2012	27,2	0,0	0,0	4,9	3,6	2,9	2,8	41,3
254				2015	32,4	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	41,2
255				2012	28,1	6,0	0,0	1,0	0,5	2,6	3,0	41,2
256				2012	33,8	0,0	0,0	0,0	2,4	2,4	2,6	41,2
257				2011	28,1	0,0	0,0	4,8	3,6	1,9	2,8	41,1
258				2013	32,2	0,0	0,0	3,3	0,0	2,6	3,0	41,1
259				2013	29,1	4,3	0,0	2,0	0,0	3,5	2,0	40,9
260				2013	31,2	0,0	0,0	3,1	0,0	3,5	3,0	40,9
261				2011	28,7	6,0	0,0	1,0	0,5	1,6	3,0	40,9
262				2013	26,6	0,0	0,0	5,0	3,6	2,9	2,8	40,8
263				2015	32,6	0,0	0,0	1,7	0,0	3,5	3,0	40,8
264				2013	27,6	6,0	0,0	1,0	0,5	2,6	3,0	40,8
265				2011	29,1	0,0	0,0	7,3	2,8	0,8	0,7	40,7
266				2011	31,9	0,0	0,0	2,4	4,0	0,9	1,5	40,7
267				2012	29,1	0,0	0,0	7,2	2,8	0,8	0,7	40,6
268				2014	31,7	0,0	0,0	3,3	0,0	2,6	3,0	40,6

RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité	Contenu régional additionnel	Contenu québécois additionnel	Développement durable	Solidité financière	Faisabilité du projet	Expérience pertinente	Total
					/45	/20	/15	/9 (12)	/4	/4	/3	/100 (103)
269				2014	28,8	4,3	0,0	2,0	0,0	3,5	2,0	40,6
270				2014	27,3	6,0	0,0	1,0	0,5	2,6	3,0	40,4
271				2012	29,7	0,0	0,0	2,5	4,0	3,5	0,7	40,4
272				2013	25,1	0,0	4,7	3,5	4,0	2,4	0,7	40,4
273				2012	29,5	4,3	0,0	2,0	0,0	2,5	2,0	40,3
274				2015	28,5	4,3	0,0	2,0	0,0	3,5	2,0	40,3
275				2013	24,3	0,0	4,8	3,4	4,0	3,0	0,7	40,3
276				2011	33,3	0,0	0,0	0,9	0,0	3,0	3,0	40,3
277				2014	30,6	0,0	0,0	3,1	0,0	3,5	3,0	40,3
278				2012	33,3	0,0	0,0	2,0	0,0	2,4	2,6	40,2
279				2014	25,8	0,0	0,0	5,1	3,6	2,9	2,8	40,1
280				2013	27,4	0,0	4,9	3,6	0,0	3,8	0,5	40,1
281				2015	27,0	6,0	0,0	1,0	0,5	2,6	3,0	40,1
282				2011	29,4	0,0	0,0	2,8	3,6	1,5	2,8	40,1
283				2012	29,4	0,0	0,0	2,5	4,0	3,5	0,7	40,1
284				2013	31,2	0,0	0,0	2,7	0,0	3,6	2,5	40,0
285				2011	29,7	0,0	0,0	2,5	4,0	3,0	0,7	39,9
286				2011	28,9	0,0	0,0	2,8	3,6	1,8	2,8	39,8
287				2012	32,4	0,0	0,0	0,9	0,0	3,5	3,0	39,8
288				2012	31,5	0,0	0,0	2,7	0,0	3,1	2,5	39,8
289				2013	32,7	0,0	0,0	2,0	0,0	2,4	2,6	39,7
290				2012	26,8	0,0	0,0	7,9	2,0	1,5	1,5	39,7
291				2015	30,0	0,0	0,0	3,1	0,0	3,5	3,0	39,7
292				2011	29,4	0,0	0,0	2,5	4,0	3,0	0,7	39,6
293				2015	25,1	0,0	0,0	5,2	3,6	2,9	2,8	39,5
294				2011	29,3	0,0	0,0	0,7	4,0	2,8	2,8	39,5
295				2012	28,3	0,0	0,0	2,8	3,6	2,0	2,8	39,4
296				2013	27,5	0,0	0,0	2,8	3,6	2,8	2,8	39,4
297				2011	33,8	0,0	0,0	2,0	0,0	0,9	2,6	39,3
298				2014	32,2	0,0	0,0	2,0	0,0	2,4	2,6	39,2
299				2012	28,8	0,0	0,0	2,4	4,0	2,5	1,5	39,2
300				2013	31,7	0,0	0,0	0,9	0,0	3,5	3,0	39,1
301				2012	31,8	0,0	0,0	3,6	0,0	3,3	0,5	39,1
302				2013	27,5	0,0	0,0	2,8	3,6	2,5	2,8	39,1
303				2010	33,6	0,0	0,0	0,9	0,0	1,5	3,0	39,1
304				2013	27,8	0,0	0,0	0,7	4,0	3,8	2,8	39,1
305				2012	28,1	0,0	0,0	2,8	3,6	1,8	2,8	39,0
306				2014	27,0	0,0	0,0	2,8	3,6	2,8	2,8	38,9
307				2011	27,1	0,0	0,0	7,5	2,8	0,6	0,7	38,8
308				2011	31,9	0,0	0,0	1,0	0,0	2,8	3,0	38,7
309				2012	27,1	0,0	0,0	7,5	2,8	0,6	0,7	38,7
310				2012	28,5	0,0	0,0	0,7	4,0	2,8	2,8	38,7
311				2012	30,8	0,0	0,0	2,7	0,0	2,5	2,6	38,7
312				2013	27,2	0,0	0,0	2,1	4,0	2,5	2,8	38,6
313				2014	31,1	0,0	0,0	0,9	0,0	3,5	3,0	38,5
314				2013	29,8	0,0	0,0	3,0	0,0	3,1	2,5	38,4
315				2011	31,5	0,0	0,0	3,7	0,0	2,8	0,5	38,4
316				2015	31,4	0,0	0,0	2,0	0,0	2,4	2,6	38,4
317				2014	26,8	0,0	0,0	2,8	3,6	2,5	2,8	38,4
318				2015	26,5	0,0	0,0	2,7	3,6	2,8	2,8	38,3
319				2012	30,5	0,0	0,0	3,0	0,0	2,3	2,5	38,3
320				2011	29,0	0,0	0,0	2,3	4,0	1,5	1,5	38,3
321				2011	28,7	0,0	0,0	3,3	2,0	3,5	0,7	38,2
322				2013	30,4	0,0	0,0	1,0	0,0	3,8	3,0	38,2
323				2012	28,7	0,0	0,0	3,3	2,0	3,5	0,7	38,1
324				2013	30,3	0,0	0,0	2,8	0,0	2,5	2,6	38,1
325				2012	23,4	6,0	0,0	1,0	2,0	2,8	3,0	38,1
326				2011	26,3	0,0	0,0	7,3	1,6	2,8	0,1	38,1
327				2011	31,1	0,0	0,0	3,1	0,0	1,4	2,5	38,0
328				2011	30,3	0,0	0,0	2,6	2,0	2,5	0,5	37,9
329				2012	30,3	0,0	0,0	2,6	2,0	2,5	0,5	37,9
330				2015	30,6	0,0	0,0	0,9	0,0	3,5	3,0	37,9
331				2013	29,2	0,0	0,0	3,0	0,0	3,1	2,5	37,8
332				2012	31,0	0,0	0,0	1,0	0,0	2,8	3,0	37,8
333				2013	23,0	6,0	0,0	1,0	2,0	2,8	3,0	37,8
334				2011	31,4	0,0	0,0	2,7	0,0	1,0	2,6	37,7
335				2011	30,7	0,0	0,0	3,1	0,0	1,4	2,5	37,7

RÉSULTATS - ÉTAPE 2 (révision du 15 août 2008)												
Rang	Offre-année	Nom du parc	Statut des offres retenues	Année	Coût de l'électricité	Contenu régional additionnel	Contenu québécois additionnel	Développement durable	Solidité financière	Faisabilité du projet	Expérience pertinente	Total
					/45	/20	/15	/9 (12)	/4	/4	/3	/100 (103)
336				2015	26,1	0,0	0,0	2,7	3,6	2,5	2,8	37,7
337				2014	29,8	0,0	0,0	2,8	0,0	2,5	2,6	37,6
338				2014	28,8	0,0	0,0	2,6	0,0	3,6	2,5	37,6
339				2011	23,8	6,0	0,0	1,0	2,0	1,8	3,0	37,6
340				2015	27,3	0,0	0,0	2,5	2,4	2,8	2,6	37,6
341				2014	29,8	0,0	0,0	1,0	0,0	3,8	3,0	37,6
342				2012	27,3	0,0	0,0	2,5	2,4	2,8	2,6	37,6
343				2014	27,3	0,0	0,0	2,5	2,4	2,8	2,6	37,5
344				2014	22,8	6,0	0,0	1,0	2,0	2,8	3,0	37,5
345				2013	27,2	0,0	0,0	2,5	2,4	2,8	2,6	37,5
346				2011	28,0	0,0	0,0	0,7	3,6	2,3	2,8	37,3
347				2015	22,5	6,0	0,0	1,0	2,0	2,8	3,0	37,3
348				2011	27,5	0,0	0,0	2,5	2,4	2,3	2,6	37,2
349				2012	27,0	0,0	0,0	0,7	3,6	3,0	2,8	37,1
350				2015	28,2	0,0	0,0	2,6	0,0	3,6	2,5	37,0
351				2015	29,3	0,0	0,0	1,0	0,0	3,8	3,0	37,0
352				2012	29,8	0,0	0,0	3,0	0,0	1,5	2,5	36,9
353				2015	29,0	0,0	0,0	2,8	0,0	2,5	2,6	36,9
354				2010	30,3	0,0	0,0	2,6	2,0	1,4	0,5	36,8
355				2010	26,5	0,0	0,0	7,2	1,6	1,4	0,1	36,8
356				2010	28,7	0,0	0,0	3,3	2,0	1,9	0,7	36,5
357				2012	27,7	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	36,5
358				2013	26,3	0,0	0,0	0,8	3,6	3,0	2,8	36,4
359				2011	28,2	0,0	0,0	3,1	0,0	2,4	2,6	36,3
360				2013	28,0	0,0	0,0	3,0	0,0	2,6	2,5	36,1
361				2011	29,0	0,0	0,0	1,4	0,0	2,8	3,0	36,1
362				2013	27,2	0,0	0,0	3,1	0,0	3,1	2,6	36,1
363				2011	26,4	0,0	0,0	0,9	3,6	2,3	2,8	35,9
364				2011	25,1	0,0	0,0	3,5	4,0	2,4	0,7	35,7
365				2013	27,6	0,0	0,0	1,3	0,0	3,8	3,0	35,7
366				2014	25,5	0,0	0,0	0,8	3,6	3,0	2,8	35,7
367				2012	25,5	0,0	0,0	0,9	3,6	3,0	2,8	35,7
368				2012	25,1	0,0	0,0	3,5	4,0	2,4	0,7	35,7
369				2014	26,8	0,0	0,0	3,2	0,0	3,1	2,6	35,7
370				2013	24,0	0,0	0,0	1,5	3,6	3,8	2,8	35,6
371				2011	25,7	0,0	0,0	3,0	2,7	1,4	2,8	35,5
372				2012	24,5	0,0	0,0	1,5	3,6	3,3	2,8	35,5
373				2011	24,3	0,0	0,0	3,5	4,0	3,0	0,7	35,5
374				2012	24,3	0,0	0,0	3,5	4,0	3,0	0,7	35,5
375				2011	25,1	0,0	0,0	1,5	3,6	2,5	2,8	35,5
376				2012	25,1	0,0	0,0	3,0	2,7	1,9	2,8	35,4
377				2012	28,2	0,0	0,0	1,4	0,0	2,8	3,0	35,3
378				2014	27,1	0,0	0,0	1,3	0,0	3,8	3,0	35,2
379				2014	23,5	0,0	0,0	1,5	3,6	3,8	2,8	35,1
380				2012	27,2	0,0	0,0	3,6	0,0	3,8	0,5	35,1
381				2013	24,3	0,0	0,0	3,0	2,7	2,4	2,8	35,1
382				2015	24,9	0,0	0,0	0,8	3,6	3,0	2,8	35,0
383				2013	26,9	0,0	0,0	3,0	0,0	2,6	2,5	35,0
384				2015	26,1	0,0	0,0	3,2	0,0	3,1	2,6	35,0
385				2013	24,8	0,0	0,0	0,9	3,6	3,0	2,8	35,0
386				2011	27,0	0,0	0,0	3,7	0,0	3,8	0,5	34,9
387				2015	23,1	0,0	0,0	1,5	3,6	3,8	2,8	34,7
388				2015	26,6	0,0	0,0	1,3	0,0	3,8	3,0	34,6
389				2014	23,7	0,0	0,0	2,9	2,7	2,4	2,8	34,4
390				2010	25,1	0,0	0,0	3,6	4,0	0,8	0,7	34,1
391				2010	24,3	0,0	0,0	3,5	4,0	1,4	0,7	33,9
392				2015	23,5	0,0	0,0	0,8	3,6	3,0	2,8	33,7
393				2014	23,5	0,0	0,0	0,8	3,6	3,0	2,8	33,7
394				2010	26,8	0,0	0,0	3,7	0,0	2,1	0,5	33,1
395				2012	24,5	0,0	0,0	1,0	0,0	2,4	2,6	30,5
396				2013	24,3	0,0	0,0	1,0	0,0	2,4	2,6	30,2
397				2011	24,9	0,0	0,0	1,0	0,0	1,6	2,6	30,1
398				2014	24,0	0,0	0,0	1,0	0,0	2,4	2,6	30,0
399				2015	23,6	0,0	0,0	1,0	0,0	2,4	2,6	29,6
				min	22,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	29,6
				max	45,0	6,0	14,9	7,9	4,0	3,8	3,0	63,7
				moy	31,9	0,7	1,9	2,8	2,0	2,7	2,2	44,2