

Inventaire des soumissions A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW

Liste finale des soumissions acceptées à l'ouverture des soumissions le 19 septembre 2007 (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Nom du soumissionnaire (ordre alphabétique)	Localisation du parc éolien	Puissance offerte (MW)	Date la plus hâtive de disponibilité du parc éolien
3Ci Inc.	Saint-Joseph-de-Coleraine, Thetford Mines	64,0	Déc. 2011
3Ci Inc.	St-Jean-de-Brébeuf, Kinnear's Mills, Thetford Mines	156,0	Déc. 2011
3Ci Inc.	Asbestos, Danville, St-Georges-de-Windsor, Woton	72,0	Déc. 2011
3Ci Inc.	Murdochville	23,0	Déc. 2011
3Ci Inc.	La Rédemption	64,4	Déc. 2011
6669697 Canada Corp.	Ste-Clotilde-de-Châteauguay, St-Chrysostome, Saint-Urbain-Premier	90,0	Déc. 2010
6669701 Canada Corp.	Saint-François-Xavier-de-Viger, St-Modeste, St-Antoine	199,5	Déc. 2010
6669719 Canada Corp.	Baie-James	499,5	Déc. 2010
6669727 Canada Corp.	Saint-Damase, Saint-Noël	24,0	Déc. 2010
6669743 Canada Corp.	St-Odilon-de-Cranbourne, St-Benjamin, Lac-Étchemin	79,5	Déc. 2010
6669751 Canada Corp.	Réserve indienne de Listuguj, Pointe-à-la-Croix, MRC d'Avignon	75,0	Déc. 2010
B&B VDK Holdings Inc.	Causapsal, Sainte-Marguerite-Marie, Sainte-Florence	100,0	Déc. 2011
Consortium Boralex Inc. et Société en commandite Gaz Métro	TNO du Lac Jacques-Cartier	139,3	Déc. 2011
Consortium Boralex Inc. et Société en commandite Gaz Métro	TNO du Lac Jacques-Cartier	103,3	Déc. 2010
Consortium Boralex Inc. et Société en commandite Gaz Métro	TNO du Lac Jacques-Cartier	132,6	Déc. 2011
Coopérative de solidarité d'énergie renouvelable de la Mitis	Métis	24,0	Déc. 2010

Inventaire des soumissions A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW

Liste finale des soumissions acceptées à l'ouverture des soumissions le 19 septembre 2007 (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Nom du soumissionnaire (ordre alphabétique)	Localisation du parc éolien	Puissance offerte (MW)	Date la plus hâtive de disponibilité du parc éolien
Coopératives regroupées en énergie renouvelable du Québec (CRERO)	Cap-Chat	7,2	Déc. 2010
Enerfin Sociedad de Energia S.A.	Ste-Sophie-d'Halifax	100,0	Déc. 2011
Innergex II Inc.	TNO de Picard	124,5	Déc. 2011
Innergex II Inc.	Saint-Philippe, La Prairie, Saint-Jacques-le-Mineur	108,0	Déc. 2010
Innergex II Inc.	Saint-Luc-de-Bellechasse, Saint-Magloire, Notre-Dame-Auxiliatrice-de-Buckland, Saint-Philémon	90,0	Déc. 2013
Invenergy Wind Canada ULC	Matapédia, L'Ascension-de-Patapédia	346,5	Déc. 2011
Invenergy Wind Canada ULC	La Malbaie	115,5	Déc. 2011
Investissements Éoliens St-Ulric S.E.C.	St-Damase, MRC de la Matapédia	67,5	Déc. 2011
Investissements Éoliens St-Ulric S.E.C.	Saint-Félicité	99,0	Déc. 2011
Investissements Éoliens St-Ulric S.E.C.	Saint-Ulric	24,0	Déc. 2011
Kruger Énergie Inc	Sainte-Luce et Sainte-Flavie	68,0	Déc. 2011
Kruger Énergie Inc	TNO de la MRC-de-la-Côte-de-Beaupré, MRC du Lac-Saint-Jean-Est, Hébertville	158,0	Déc. 2011
Kruger Énergie Inc	Saint-Mathieu, Saint-Isidore, Saint-Rémi, Saint-Michel, Saint-Constant, Mercier	100,0	Déc. 2011
Kruger Énergie Inc	Les Hauteurs, Saint-Gabriel-de-Rimouski	132,0	Déc. 2011
Le Groupe S.M. Énergie	Stanbridge-Station, Saint-Pierre-de-Véronne-à-Pike-River, Canton-de-Bedford	46,5	Déc. 2010
Le Groupe S.M. Énergie	Henryville, Saint-Sébastien	90,0	Déc. 2010

Inventaire des soumissions A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW

Liste finale des soumissions acceptées à l'ouverture des soumissions le 19 septembre 2007 (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Nom du soumissionnaire (ordre alphabétique)	Localisation du parc éolien	Puissance offerte (MW)	Date la plus hâtive de disponibilité du parc éolien
Northland Power Inc. et Northland Power Income Fund	MRC de Kamouraska	200,0	Déc. 2011
Northland Power Inc. et Northland Power Income Fund	MRC de Nouvelle-Beauce	74,0	Déc. 2011
Northland Power Inc. et Northland Power Income Fund	La Martre, Marsoui	70,0	Déc. 2011
Northland Power Inc. et Northland Power Income Fund	Saint-Maxime-du-Mont-Louis	50,0	Déc. 2011
Northland Power Inc. et Northland Power Income Fund	Sayabec, Saint-Noël, Saint-Damase	50,0	Déc. 2011
Northland Power Inc., Énergie Éolienne Pessamit SEC et Northland Power Income Fund	MRC de Haute-Côte-Nord	300,0	Déc. 2012
Parc éolien de Rimouski-Neigette Inc.	Saint-Eugène-de-Ladrière, Saint-Valérien, Le Bic, Saint-Fabien	100,0	Déc. 2011
Services Airtricity du Loup Ltée	Saint-Antonin, TNO de Picard	123,0	Déc. 2010
Services Airtricity Grande Coulée Ltée.	Saint-Philémon, Saint-Paul-de-Montminy	137,4	Déc. 2010
Services Airtricity Hauts-Reliefs Ltée.	Ham-Nord, Saint-Fortunat, Saint-Julien, Saint-Jacques-le-Majeur	147,6	Déc. 2010
Services Airtricity Rivière-Pentecôte Ltée	Port-Cartier	98,4	Déc. 2010
Société intégrée de développement éolien de La Matapédia	Sainte-Irène	9,0	Déc. 2010
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	TNO Lac Pikauba, TNO Lac Minustuk	350,0	Déc. 2012
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Ste-Irène, La Rédemption, St-Zénon-Lac-Humqui, St-Cléophas, TNO du Lac Alfred, TNO	300,0	Déc. 2011
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	TNO de Mont-Élie	74,0	Déc. 2010
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Val-Brillant, Ste-Irène	70,0	Déc. 2011

Inventaire des soumissions A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW

Liste finale des soumissions acceptées à l'ouverture des soumissions le 19 septembre 2007 (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Nom du soumissionnaire (ordre alphabétique)	Localisation du parc éolien	Puissance offerte (MW)	Date la plus hâtive de disponibilité du parc éolien
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	TNO du Lac Pikauba, TNO du Lac Minustuk	300,0	Déc. 2012
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Saint-Luc-de-Bellechasse, Saint-Philémon, Notre-Dame-Auxiliatrice-de-Buckland, Saint-	150,0	Déc. 2011
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Aguanish	80,0	Déc. 2010
St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Ste-Barbe, Godmanchester	24,0	Déc. 2011
TransCanada Energy Ltd.	Ville de Gaspé, TNO de Mont-Alexandre	97,5	Déc. 2014
TransCanada Energy Ltd. (voir note 1)	Trinité-des-Monts, TNO du Lac-Huron	76,5	Déc. 2011
TransCanada Energy Ltd.	St-Robert Bellarmin	85,5	Déc. 2014
TransCanada Energy Ltd.	Saint-Pierre-de Broughton, Sacré-Cœur-de-Jésus, Saint-Séverin, Saint-Frédéric	66,0	Déc. 2013
TransCanada Energy Ltd.	TNO du Lac-au-Brochet	195,0	Déc. 2012
TransCanada Energy Ltd.	Sainte-Madeleine-de-la-Rivière-Madeleine	49,5	Déc. 2013
TransCanada Energy Ltd.	MRC Etchemins, St-Luc-de-Bellechasse, Saint-Magloire, MRC Bellechasse, Saint-Philémon	109,5	Déc. 2014
TransCanada Energy Ltd.	Saint-Éloi, Sainte-Françoise, Saint-Mathieu-de-Rioux, Saint-Simon	99,0	Déc. 2014
TransCanada Energy Ltd.	Saint-Honoré-de-Témiscouata	58,5	Déc. 2010
TransCanada Energy Ltd.	Saint-Cléophas, TNO du Lac Alfred	139,5	Déc. 2010
Val-Éo Société en commandite	St-Gédéon de Grandmont, Hébertville, Hébertville-Station	49,5	Déc. 2011
Venterre	Bonaventure	92,0	Déc. 2011

Inventaire des soumissions A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW

Liste finale des soumissions acceptées à l'ouverture des soumissions le 19 septembre 2007 (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Nom du soumissionnaire (ordre alphabétique)	Localisation du parc éolien	Puissance offerte (MW)	Date la plus hâtive de disponibilité du parc éolien
Venterre	Saint-Valentin	50,0	Déc. 2011
Yudinn Energy Inc.	Baie-James	324,0	Déc. 2011
Total MW :		7722,2	

Note 1 : Deux soumissions ont été présentées par ce soumissionnaire sur ce site.

Inventaire des manufacturiers A/O 2005-03 - ÉOLIEN - 2 000 MW (Mise à jour : 19 octobre 2007)

Liste des manufacturiers d'éoliennes désignés choisis par les soumissionnaires à l'ouverture des soumissions

Nom du manufacturier

AAER INC.

EKUA, Coopératives regroupées en énergie renouvelable du Québec (CRERQ)

Enercon Canada Inc.

General Electric

Repower Systems AG