

Projets sous contrat avec Hydro-Québec : réalisés, en cours de réalisation ou à l'étude

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Le Nordais Cap-Chat et MRC de la Matanie, Bas-Saint-Laurent	99	132	0,75 MW	Trans Alta	Gré à gré (HQP)	En exploitation depuis 1999
Site nordique expérimental en éolien CORUS Gaspé, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	4,10	2	2,05 MW	Nergica	Gré à gré (HQP)	En exploitation depuis 2010
Mont Miller Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	54	30	1,8 MW	NextEra Energy	Gré à gré (HQP)	En exploitation depuis 2005
Mont Copper Murdochville, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	54	30	1,8 MW	NextEra Energy	Gré à gré (HQP)	En exploitation depuis 2004
Baie-des-Sables Baie-des-Sables, Bas-Saint-Laurent	109,5	73	1,5 MW	Innergex	1 ^{er} appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis 2006
L'Anse-à-Valleau Gaspé, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	100,5	67	1,5 MW	Innergex	1 ^{er} appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis 2007
Carleton Carleton-sur-Mer, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	100,5	73	1,4 MW	Innergex	1 ^{er} appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis 2008
Saint-Ulric-Saint-Léandre Saint-Ulric et Saint-Léandre, Bas-Saint-Laurent	133,3	85	1,55 MW	Northland Power	1 ^{er} appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis 2009
Mont-Louis Saint-Maxime-du-Mont-Louis, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	100,5	67	1,5 MW	Northland Power	1 ^{er} appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis 2011

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Montagne-Sèche Cloridorme, Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine	58,5	39	1,5 MW	Innergex	1 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 25 novembre 2011.
Gros Morne (phase 1 et 2) Saint-Maxime-du-Mont-Louis et de Sainte-Madeleine-de-la-Rivière-Madeleine, Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine	211,5	67	3,15 MW	Innergex	1 ^e appel d'offres (HQD)	Première phase en exploitation depuis le 25 novembre 2011 Deuxième phase en exploitation depuis le 6 novembre 2012
Saint-Robert- Bellarmin Saint-Robert-Bellarmin, Estrie (ancien projet d'Aguanish sur la Côte-Nord)	80	40	2 MW	Enbridge, EDF EN et FAD	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 11 octobre 2012
Des Moulins Saint-Jean-de-Brébeuf, Kinnear's Mills, Thetford Mines, Chaudière-Appalaches	135,7	59	2,3 MW	Boralex et CDPQ Vert Canada	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 7 décembre 2013.
Des Moulins (phase 2) TNO Ruisseau Ferguson Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine	21,15	9	2,35 MW	Boralex et CDPQ Vert Canada	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 13 janvier 2015
De l'Érable Saint-Ferdinand, Sainte-Sophie-d'Halifax et Saint-Pierre-Baptiste, Centre-du-Québec	100	50	2,0 MW	Enerfin Sociedad de Energia S.A. et Électricc	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 16 novembre 2013
Le Plateau Matapédia, L'Ascension-de-Patapédia, Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine	138,6	60	2,3 MW	Boralex et CDPQ Vert Canada	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 28 mars 2012

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
New Richmond New Richmond, Saint-Alphonse et Caplan, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	67,8	33	2,1 MW	MW Intermediary LP	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 13 mars 2013
Seigneurie de Beaupré # 4 Territoire non organisé (TNO) du Lac Jacques-Cartier, Capitale-Nationale (ancien projet de Sainte-Luce)	67,9	28	2,4 MW	Boralex, Énergir et Valener	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 1 ^{er} décembre 2014
Montérégie Saint-Mathieu, Saint-Isidore, Saint-Rémi, Saint-Michel, Saint-Constant et Mercier, Montérégie	101,2	44	2,3 MW	Kruger Énergie	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 12 décembre 2012
Massif du Sud Saint-Luc-de-Bellechasse, Saint-Philémon, Notre-Dame-Auxiliatrice-de-Buckland et Saint-Magloire, Chaudière-Appalaches	150	75	2,0 MW	Enbridge et EDF EN	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 18 janvier 2013
Témiscouata 2 Saint-Honoré-de-Témiscouata Bas-Saint-Laurent (ancien projet de Saint-Valentin en Montérégie)	51,7	22	2,35 MW	Boralex	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 11 novembre 2015
Lac Alfred phases 1 et 2 Sainte-Irène, La Rédemption, Saint-Zénon-Lac-Humqui, Saint-Cléophas, TNO du lac Alfred, TNO du Lac-à-la-Croix, Bas-Saint-Laurent	300	150	2,0 MW	Enbridge, EDF EN, MRC de La Matapédia et MRC de La Mitis	2 ^e appel d'offres (HQD)	Phase 1 en exploitation depuis le 19 janvier 2013 Phase 2 en exploitation depuis le 31 août 2013

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Seigneurie de Beaupré # 3 TNO du Lac Jacques-Cartier, Capitale-Nationale	140,6	64	2,2 MW	Boralex, Énergir et Valener	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 10 décembre 2013.
Seigneurie de Beaupré # 2 TNO du Lac Jacques-Cartier, Capitale-Nationale	131,2	62	2,1 MW	Boralex, Énergir et Valener	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 28 novembre 2013
Vents du Kempt Causapsal, Sainte-Marguerite-Marie, Sainte-Florence, Bas-Saint-Laurent	101,05	43	2,3 MW	Eolectric	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 3 décembre 2014
Rivière du Moulin phases 1 et 2 TNO Lac Pikauba, TNO Lac MinuSaintuk, Capitale-Nationale, Saguenay–Lac-Saint-Jean	350	175	2,0 MW	EDF EN, Éolien DIM, Corporation du parc éolien de la Rivière-du-Moulin, Namunashu SEC et Ïohkwahs SEC	2 ^e appel d'offres (HQD)	Phase 1 en exploitation depuis le 27 novembre 2014 Phase 2 en exploitation depuis le 14 novembre 2015.
Mont Rothery TNO Collines-du-Basque, Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine (ancien projet Clermont dans la Capitale-Nationale)	74	37	2,0 MW	EDF EN et MD1	2 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 1 ^{er} décembre 2015
Côte-de-Beaupré TNO du Lac-Jacques-Cartier Capitale-Nationale	23,5	10	2,3 MW	MRC Côte-de-Beaupré et Boralex	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 19 novembre 2015
Frampton Frampton Chaudière-Appalaches	24	12	2,0 MW	Municipalité de Frampton Boralex	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 15 décembre 2015
La Mitis Saint-Charles- Garnier Bas-Saint-Laurent	24,6	12	2,0 MW	MRC de la Mitis et EDF EN	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 17 octobre 2014

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Le Granit Saint-Robert-Bellarmin Estrie	24,6	12	2,0 MW	Énergie du Granit (regroupement de municipalités de la MRC du Granit) et EDF EN	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 14 novembre 2014
Le Plateau 2 TNO Ruisseau Ferguson Gaspésie	21,15	9	2,35 MW	Ivenenergy Wind Canada Régie intermunicipale de l'énergie Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 12 décembre 2014
Le Plateau 2 TNO Ruisseau Ferguson, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	24,6	12	2,0 MW	Boralex et Régie intermunicipale de l'énergie Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 28 décembre 2016
Des Cultures Saint-Cyprien-de-Napierville Montérégie	18,8	8	2,35 MW	Énergies Durables Kahnawake et Kruger Énergie	3 ^e appel d'offres (HQD)	En construction Début de l'exploitation prévu en 2021
Saint-Philémon Saint-Philémon Chaudière-Appalaches	24	8	3,0 MW	MRC de Bellechasse et municipalité de Saint-Philémon Capstone Power Corp.	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 16 janvier 2015
Saint-Damase Saint-Damase Bas-Saint-Laurent	23,5	10	2,35 MW	Municipalité de Saint-Damase et Algonquin Power	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 2 décembre 2014
Témiscouata Saint-Honoré-de-Témiscouata Bas-Saint-Laurent	23,5	10	2,35 MW	MRC de Témiscouata et Boralex	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 1 ^{er} décembre 2014

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Belle-Rivière Saint-Gédéon, Saguenay–Lac Saint-Jean	23,5	10	2,35 MW	Société en commandite Val-Éo et Algonquin Power	3 ^e appel d'offres (HQD)	En construction Début de l'exploitation prévu en 2021
Viger-Denonville Saint-Paul-de-la-Croix et Saint-Épiphane, Bas-Saint-Laurent	24,6	12	2,0 MW	MRC de Rivière-du-Loup et Innergex	3 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 19 novembre 2013
Mesgi'g Ugju's'n Territoire non organisé de Rivière-Nouvelle, Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	149,25	47	3,15 MW	Mi'gmawei Mawiomi et Innergex	Gré à gré (HQD)	En exploitation depuis le 30 décembre 2016
Ronceveaux TNO Ruisseau-Ferguson, Gaspésie–Îles-de-la-Madeleine	74,8	34	2,2 MW	Boralex, Régie intermunicipale de l'énergie de la Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine et Régie intermunicipale de l'énergie du Bas-Saint-Laurent	4 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 31 décembre 2016
Nicolas-Riou territoire non organisé de Lac-Boisbouscache, municipalités de Sainte-Françoise, Saint-Médard, Saint-Guy, Saint-Mathieu-de-Rioux, Saint-Eugène-de-Ladrière, Bas-Saint-Laurent	224,4	65	3,45 MW	EDF EN, Régie intermunicipale de l'énergie du Bas-Saint-Laurent et Régie intermunicipale de l'énergie de la Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine	4 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 6 janvier 2018
Mont Sainte-Marguerite Saint-Sylvestre, Saint-Séverin, Sacré-Cœur-de-Jésus, Chaudière-Appalaches	147,2	46	3,2 MW	Pattern Renewable Holdings Canada et municipalités de Saint-Séverin, de Saint-Sylvestre et de Sacré-Cœur-de-Jésus	4 ^e appel d'offres (HQD)	En exploitation depuis le 3 mars 2018

Nom et Localisation, région	Puissance installée ou prévue (MW)	Nombre d'éoliennes	Puissance par éolienne	Promoteur	Type de contrats	Statut/mise en service
Dune-du-Nord Île-de-la-Madeleine, Gaspésie– Îles-de-la-Madeleine	6,4	2	3,2 MW	Valeco Énergie Québec, Plan A Infrastructure et Régie intermunicipale de l'énergie Gaspésie– Îles-de-la- Madeleine	A/P 2015-01 (HQD)	En exploitation depuis décembre 2020
Apuiat Côte-Nord	200	50	4 MW	Boralex, Innus	Gré à gré	En processus d'autorisation environnemental Mise en service prévue en décembre 2014