

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse régionale

BAS-SAINT-LAURENT

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
539

PARCS ÉOLIENS
11 EN SERVICE
+ 4 PROJETÉS
+ 3 ANNONCÉS

Superficie approximative
60 508 HA

Niveau estimé de production
1 052,2 MW

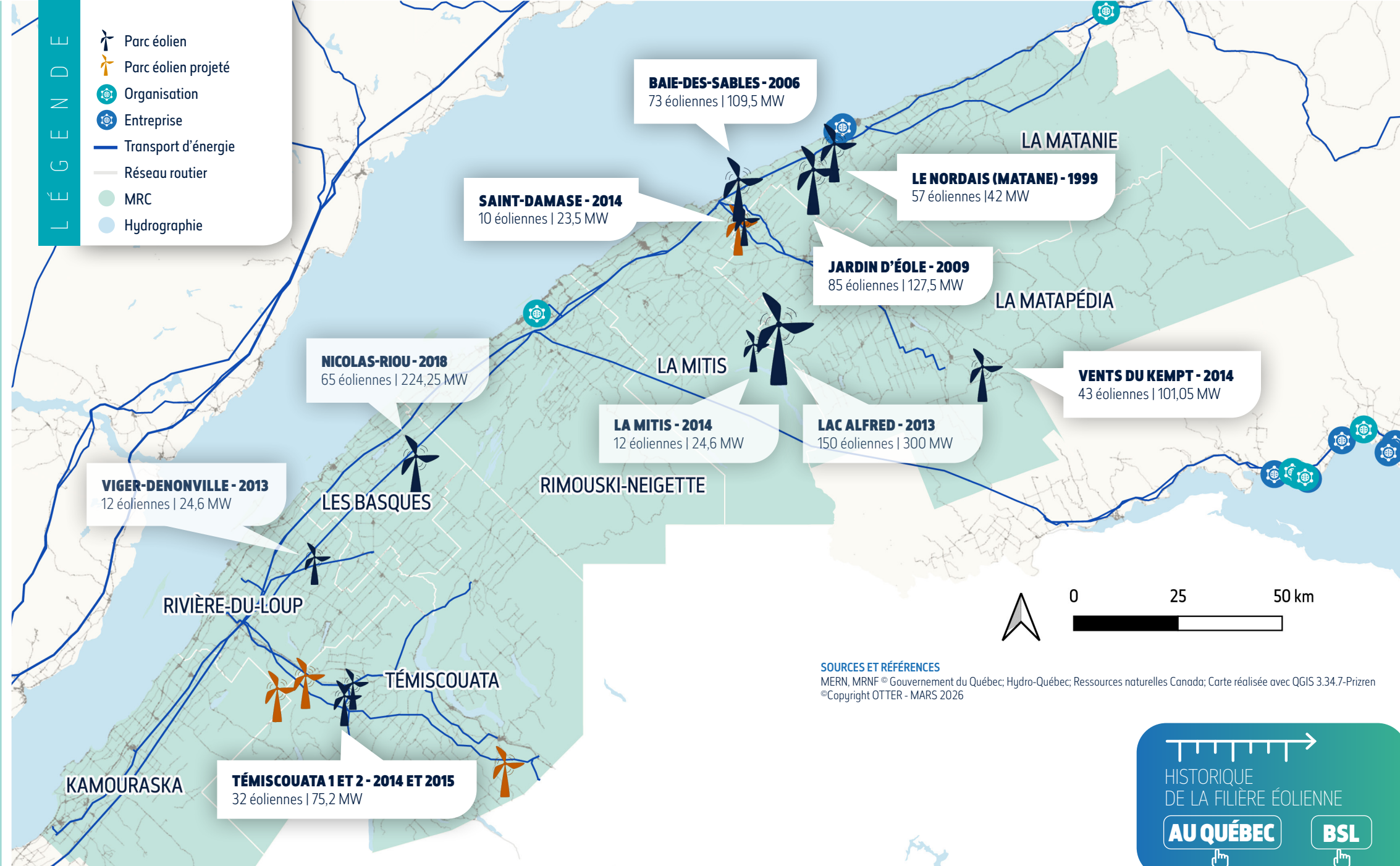
Production totale projetée
2 083,1 MW

Cela ne comprend pas les projets

- **Wocawson** : 1 000 MW, projeté pour les MRC de Kamouraska et Témiscouata
- **Citadelle** : 201,6 MW, projeté pour les MRC de Rivière-du-Loup et Témiscouata
- **Wetsok** : 1 500 MW projeté pour les MRC Montmagny, L'Islet, Kamouraska, Rivière-du-Loup et Témiscouata

LÉGENDE

- Parc éolien
- Parc éolien projeté
- Organisation
- Entreprise
- Transport d'énergie
- Réseau routier
- MRC
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES

MERN, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren ©Copyright OTTER - MARS 2026

HISTORIQUE
DE LA FILIÈRE ÉOLIENNE

AU QUÉBEC

BSL



FICHES SYNTHÈSE PAR MRC

1 - KAMOURASKA

2 - LA MATANIE

3 - LA MATAPÉDIA

4 - LA MITIS

5 - LES BASQUES

6 - RIMOUSKI-NEIGETTE

7 - RIVIÈRE-DU-LOUP

8 - TÉMISCOUATA



ENJEUX ET DÉFIS

Défis

- + Acceptabilité sociale des projets
- + Construction d'une nouvelle ligne de transport
- + Développement de nouveaux parcs
- + Maximisation des retombées locales

Enjeux

- + Saturation de capacité de distribution
- + Proximité avec les milieux habités
- + Harmonisation avec activités récréatives et chasse
- + Protection du territoire agricole
- + Connectivité écologique et perte d'habitat
- + Intégration et/ou saturation des paysages
- + Formation de la main d'œuvre

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC LA MATANIE

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
203

PARCS ÉOLIENS
3

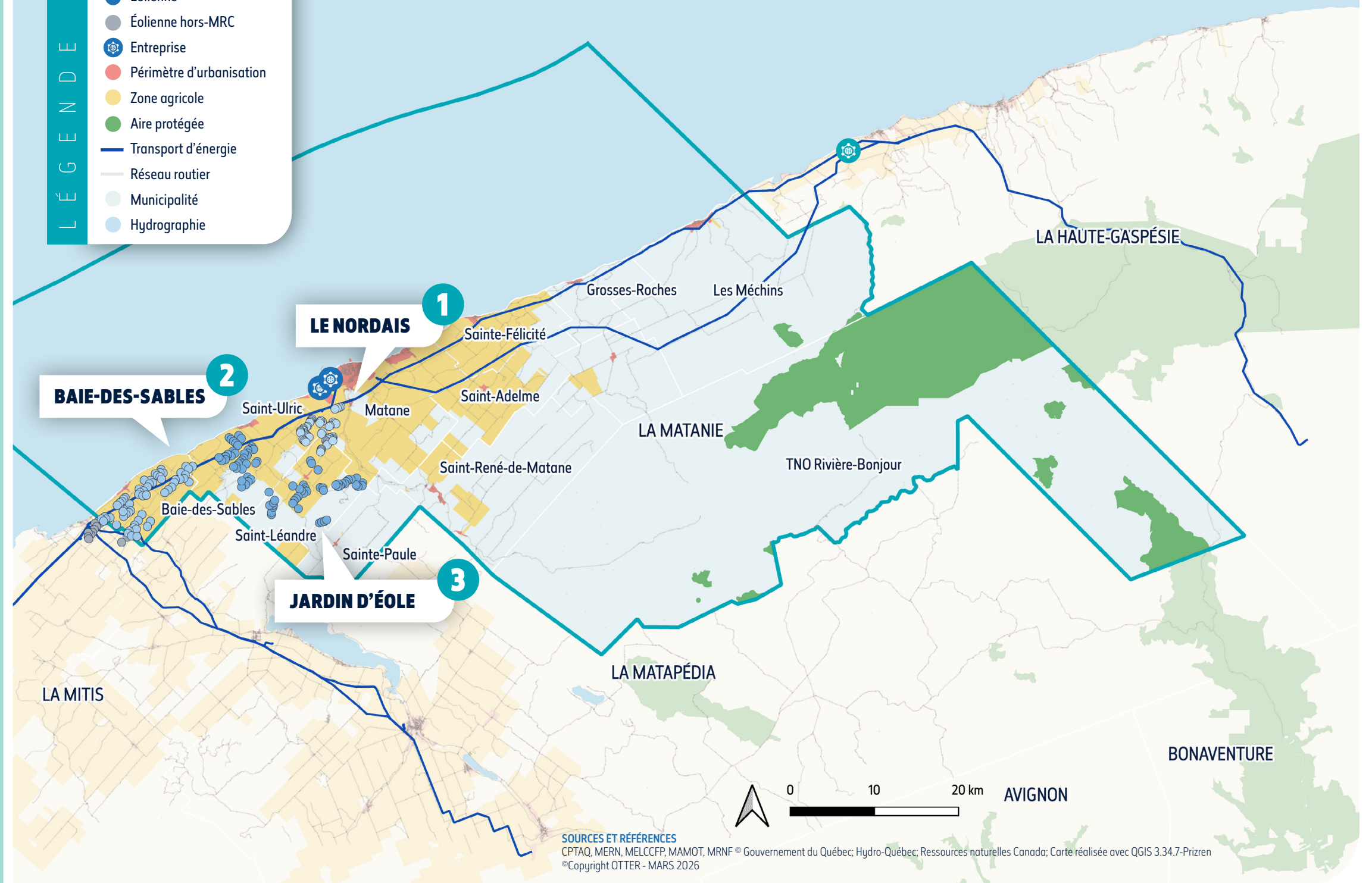
Superficie approximative
13 204 ha

Niveau estimé de production
261 MW

Production totale projetée
261 MW

L É G E N D E

- Éolienne
- Éolienne hors-MRC
- Entreprise
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Transport d'énergie
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES

CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren
©Copyright OTTER - MARS 2026



ENTREPRISES

- Contrôle RK
- Marmen



1 Parc éolien Le Nordais (Matane)

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Matane, Saint-Léandre, Saint-Ulric

Nombre d'éoliennes : 57
Puissance : 42 MW
Mise en service : 1999
Durée du contrat : 20 ans, extension jusqu'à 2033
Tenure des terres : n.d.
Réseau collecteur : 33,6 km
Superficie approx. : 2 418 ha
Capitalisation : 100 % Transalta
Redevances : n.d.

2 Parc éolien de Baie-des-Sables

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Baie-des-Sables

Nombre d'éoliennes : 61 MRC de La Matanie / 73 parc total
Puissance : 91,5 MRC de La Matanie / 109,5 MW
Mise en service : 2006
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 100 % privées
Réseau collecteur : n.d.
Superficie approx. : 3 375 ha MRC de La Matanie / 4 039 ha parc total
Capitalisation : 100 % Innergex
Redevances : n.d.

3 Parc éolien Le Jardin d'Éole

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Matane, Saint-Léandre, Saint-Ulric

Nombre d'éoliennes : 85
Puissance : 127,5 MW
Mise en service : 2009
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 84 % privées, 16 % publiques
Réseau collecteur : n.d.
Superficie approx. : 7 411 ha
Capitalisation : 100 % Northland Power
Redevances : 1 000 \$ / MW installé / an (indexé)
+ 275 \$ / MW installé / an
à un fonds de visibilité pour les OBNL

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC LA MATAPÉDIA

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

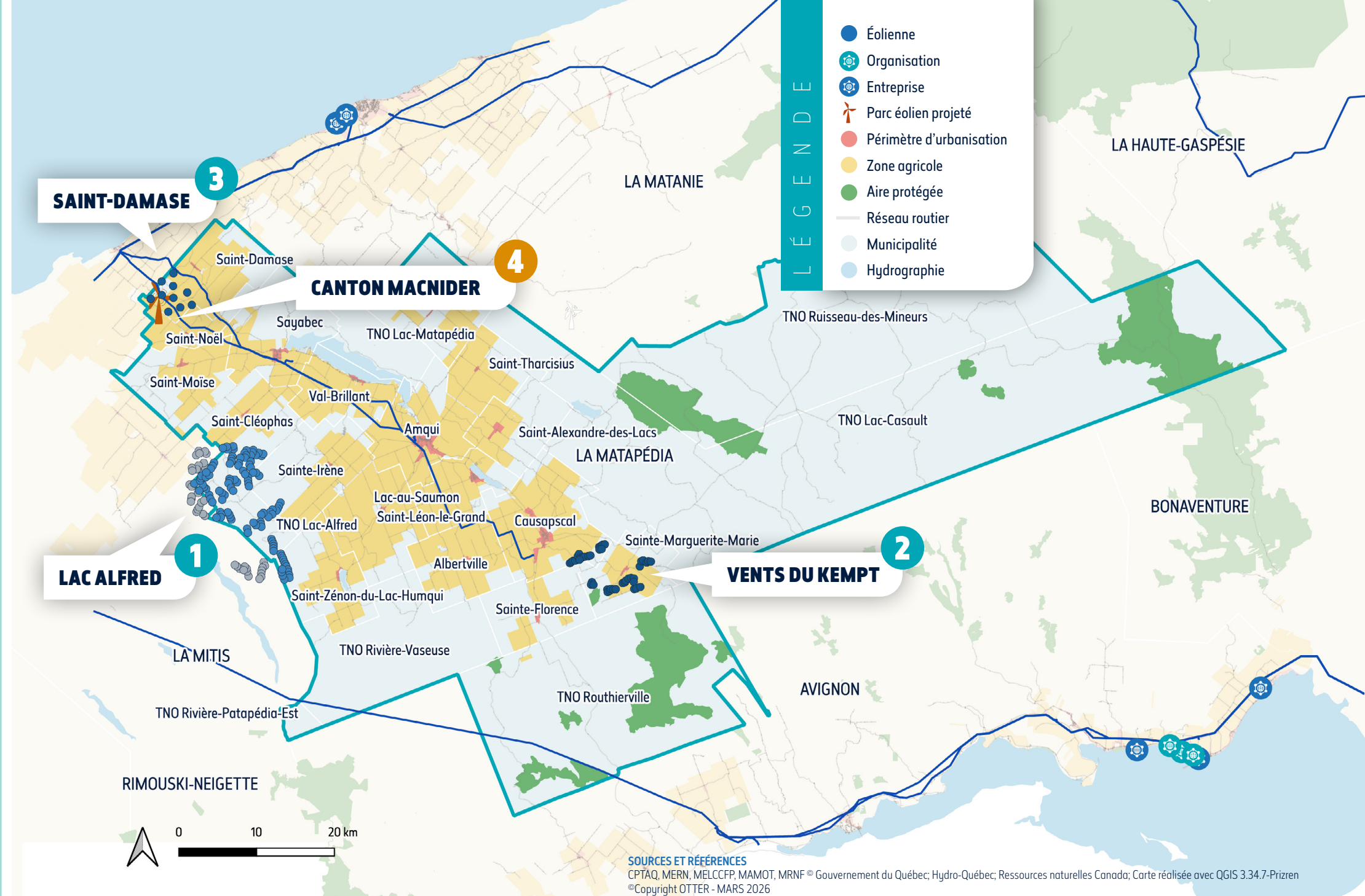
ÉOLIENNES
162

PARCS ÉOLIENS
3

Superficie approximative
15 988 ha

Niveau estimé de production
342,55 MW

Production totale projetée
464,85 MW





1 Parc éolien du Lac Alfred

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

Saint-Cléophas, Sainte-Irène, Saint-Zénon-du-Lac-Humqui, TNO Lac Alfred

Nombre d'éoliennes :	109 MRC de La Matapédia / 150 parc total
Puissance :	218 MW MRC de La Matapédia / 300 MW parc total
Mise en service :	2013
Durée du contrat :	20 ans
Tenure des terres :	79 % publiques, 21% privées
Réseau collecteur :	Souterrain 120,8 km
Superficie approx. :	10 040 ha MRC de La Matapédia 13 817 ha parc total
Capitalisation :	50 % Enbridge 37,5% EDF renewables 10 % MRC de La Matapédia 2,5 % MRC de La Mitis
Redevances :	n.d.

2 Parc éolien des Vents du Kempt

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

Causapscal, Sainte-Florence, Sainte-Marguerite

Nombre d'éoliennes :	43
Puissance :	101,05 MW
Mise en service :	2014
Durée du contrat :	20 ans
Tenure des terres :	86 % privées / 14 % publiques
Réseau collecteur :	Souterrain 36,8 km / Aérien 13,3 km
Superficie approx. :	3 459 ha
Capitalisation :	51 % Club Electric 49 % Fiera Avium Infrastructure Canada
Redevances :	Propriétaires privés : 2 700 \$ / MW installé (indexé) + 1,5 % des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

3 Parc éolien communautaire de Saint-Damase

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

Saint-Damase

Nombre d'éoliennes :	10
Puissance :	23,5 MW
Mise en service :	2014
Durée du contrat :	20 ans
Tenure des terres :	100 % privées
Réseau collecteur :	Souterrain 22,1 km
Superficie approx. :	2 489 ha
Capitalisation :	50 % Algonquin Power 50 % Municipalité Saint-Damase
Redevances :	Propriétaires privés : 2 500 \$ / MW installé / an (indexé)

4 Parc éolien du Canton MacNider Projeté pour 2026

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

Saint-Damase, Saint-Noël

Nombre d'éoliennes :	22
Puissance :	122,3 MW
Mise en service :	2026
Durée du contrat :	25 ans
Tenure des terres :	99,9 % privées / 0,1 % publiques
Réseau collecteur :	Souterrain 30 km
Superficie approx. :	780 ha
Capitalisation :	50 % Algonquin Power 50 % Alliance de l'Est
Redevances :	5 700 \$ / MW installé / an (indexé) à la MRC Propriétaires privés, variable entre : 4 500 \$ / MW installé / an ou 2,5 % des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC LA MITIS

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
65

PARCS ÉOLIENS
3

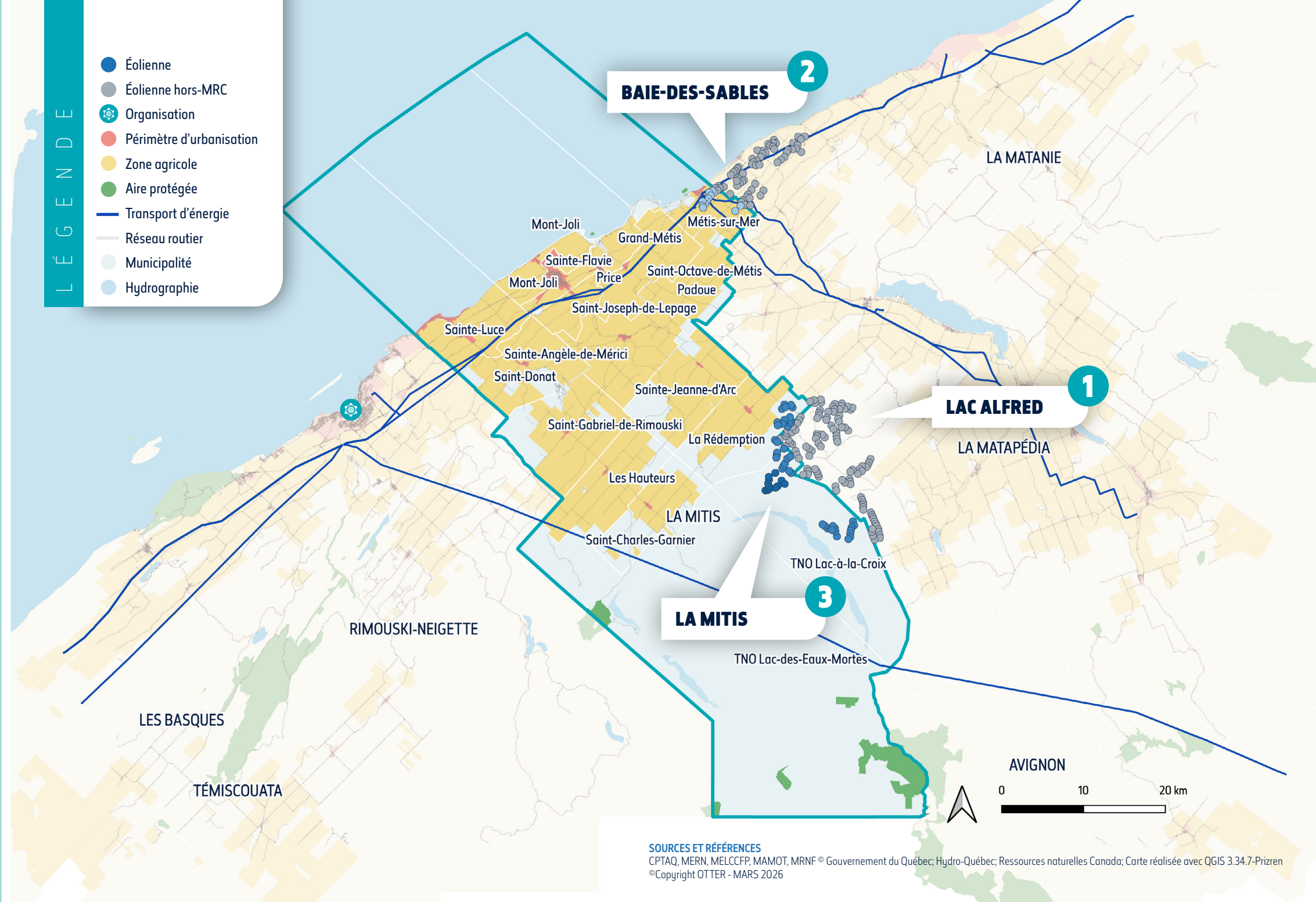
Superficie approximative
7 638 ha

Niveau estimé de production
124,6 MW

Production totale projetée
124,6 MW

L É G E N D E

- Éolienne
- Éolienne hors-MRC
- ⊗ Organisation
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Transport d'énergie
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES

CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren
©Copyright OTTER - MARS 2026



1 Parc éolien du Lac Alfred

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
La Rédemption, TNO Lac-à-la-Croix

Nombre d'éoliennes : 41 de La Mitis / 150 parc total
Puissance : 82 MRC de La Mitis / 300 MW parc total
Mise en service : 2013
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 79 % publiques, 21% privées
Réseau collecteur : Souterrain 43,9 km
Superficie approx. : 3 777 ha MRC de La Mitis / 13 817 ha parc total
Capitalisation : 50 % Enbridge
37,5 % EDF Renewables
10 % MRC de La Matapédia
2,5 % MRC de La Mitis
Redevances : n.d.

2 Parc éolien de Baie-des-Sables

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Métis-sur-Mer

Nombre d'éoliennes : 12 MRC de La Mitis / 73 parc total
Puissance : 18 MW MRC de La Mitis / 109,5 MW parc total
Mise en service : 2006
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 100 % privées
Réseau collecteur : n.d.
Superficie approx. : 664 ha MRC de La Mitis / 4039 ha parc total
Capitalisation : 100 % Innergex
Redevances : n.d.

3 Parc éolien de La Mitis

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
TNO du Lac-à-la-Croix

Nombre d'éoliennes : 12
Puissance : 24,6 MW
Mise en service : 2014
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 99 % terres privées / 1% terres publiques
Réseau collecteur : Souterrain 22,3 km
Superficie approx. : 3197 ha
Capitalisation : 70 % EDF Renewables
30 % Énergies Renouvelables de La Mitis
Redevances : n.d.

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC LES BASQUES

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
57

PARCS ÉOLIENS
1

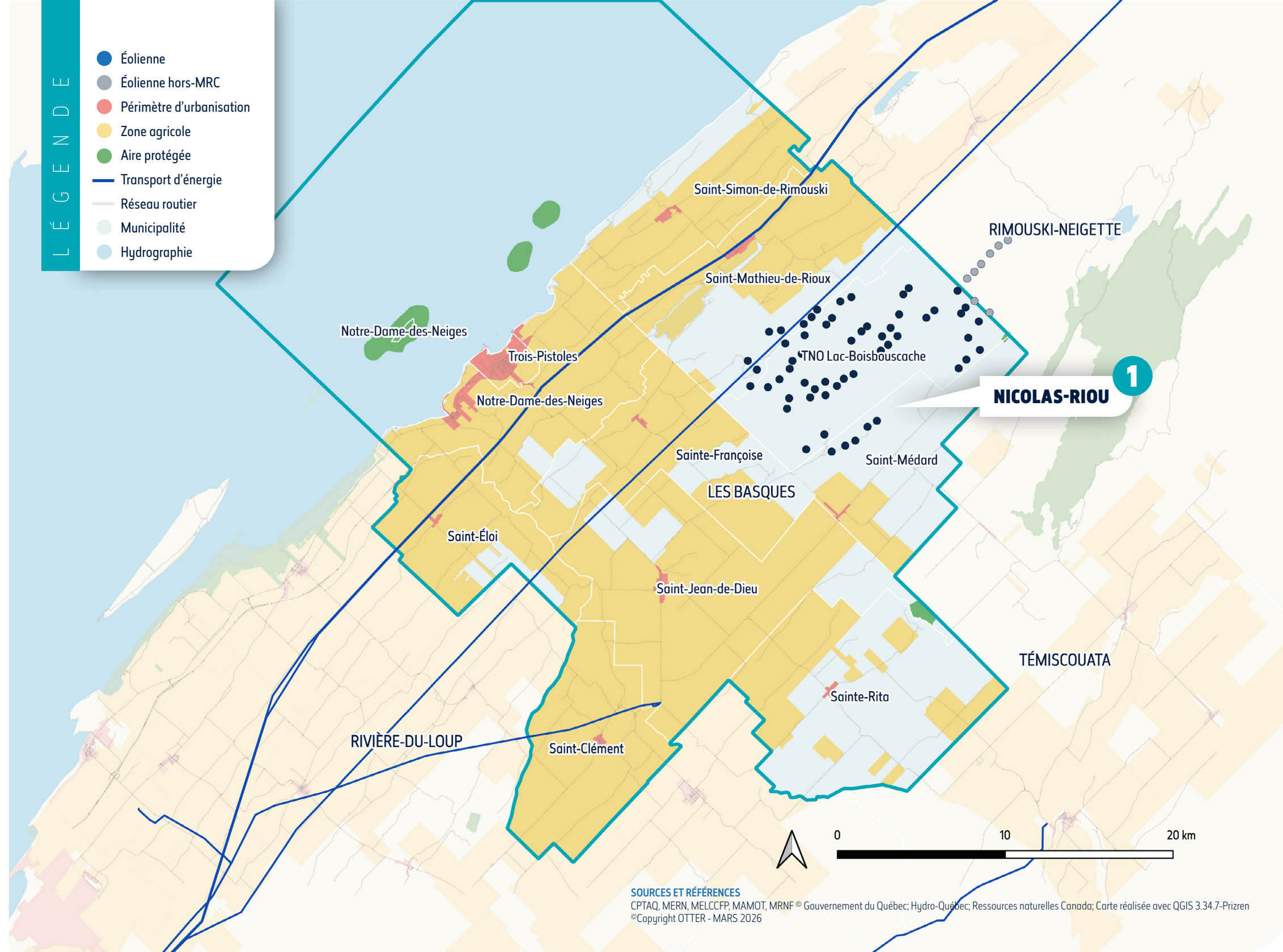
Superficie approximative
19 173 ha

Niveau estimé de production
196,65 MW

Production totale projetée
196,65 MW

L É G E N D E

- Éolienne
- Éolienne hors-MRC
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Transport d'énergie
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES

CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren ©Copyright OTTER - MARS 2026



1 Parc éolien Nicolas-Riou

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

**Sainte-Françoise, Saint-Mathieu-de-Rioux, Saint-Médard,
TNO Boisbouscache**

Nombre d'éoliennes :	57 MRC Les Basques / 65 parc total
Puissance :	196,65 MW MRC Les Basques / 224,25 MW parc total
Mise en service :	2018
Durée du contrat :	25 ans
Tenure des terres :	83 % publiques / 17 % privées
Réseau collecteur :	Souterrain 119,7 km
Superficie approx. :	19 173 ha MRC Les Basques / 21 864 ha parc total
Capitalisation :	50 % EDF Renewables 33,3 % Régie Intermunicipale de l'Énergie Bas-Saint-Laurent 16,7 % Régie Intermunicipale de l'Énergie Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine
Redevances :	1,1 million \$ / an aux MRC Les Basques et Rimouski-Neigette Propriétaires privés : 5 000 \$ / MW installé / an (indexé) + 2,7 % des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC RIMOUSKI-NEIGETTE

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
8

PARCS ÉOLIENS
1

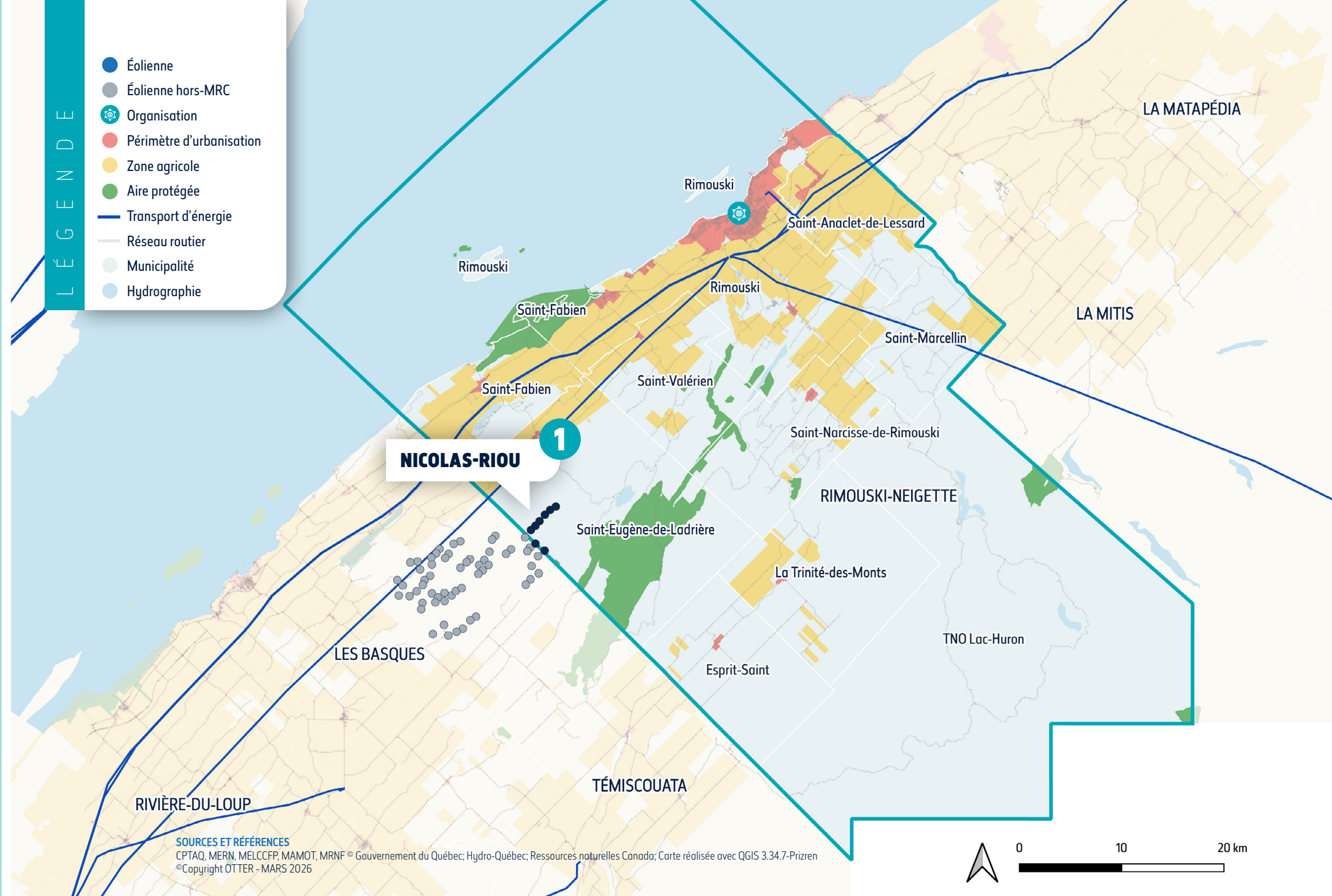
Superficie approximative
2 691 ha

Niveau estimé de production
27,6 MW

Production totale projetée
27,6 MW

L É G E N D E

- Éolienne
- Éolienne hors-MRC
- Organisation
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Transport d'énergie
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES
 CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren
 ©Copyright OTTER - MARS 2026



ORGANISATIONS

- Régie intermunicipale de l'énergie du Bas-Saint-Laurent



1 Parc éolien Nicolas-Riou

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

Saint-Eugène-de-Ladrière

Nombre d'éoliennes : 8 MRC Rimouski-Neigette / 65 parc total

Puissance : 27,6 MW MRC Rimouski-Neigette / 224,25 MW parc total

Mise en service : 2018

Durée du contrat : 25 ans

Tenure des terres : 83 % publiques / 17 % privées

Réseau collecteur : 11,6 km

Superficie approx. : 2 691 ha MRC Rimouski-Neigette / 21 864 ha parc total

Capitalisation : 50 % EDF Renewables

33,3 % Régie Intermunicipale de l'Énergie Bas-Saint-Laurent

16,7 % Régie Intermunicipale
de l'Énergie Gaspésie-Îles-de-la-Madeleine

Redevances : 1,1 million \$ / an aux MRC Les Basques et Rimouski-Neigette

Propriétaires privés : 5 000 \$ / MW installé / an (indexé)

+ 2,7 % des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée
que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC RIVIÈRE-DU-LOUP

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
12

PARCS ÉOLIENS
1

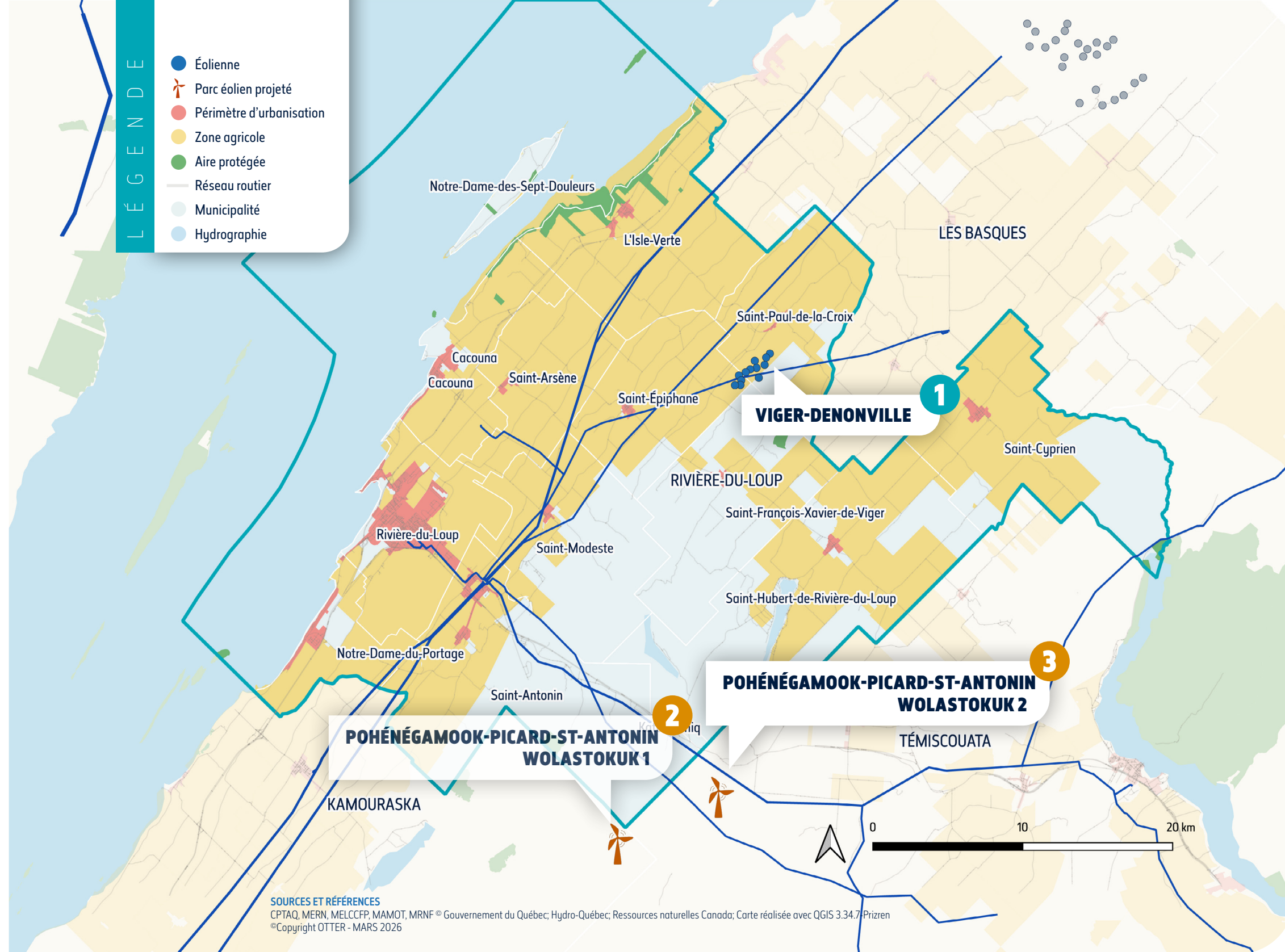
Superficie approximative
614 ha

Niveau estimé de production
24,6 MW

Production totale projetée
192 MW

LÉGENDE

- Éolienne
- Parc éolien projeté
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES
 CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7 Prizren
 © Copyright OTTER - MARS 2026



1 Parc éolien Viger-Denonville

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Paul-de-la-Croix, Saint-Épiphanie

Nombre d'éoliennes : 12
Puissance : 24,6 MW
Mise en service : 2013
Durée du contrat : 20 ans
Tenure des terres : 100 % privées
Réseau collecteur : 5,8 km
Superficie approx. : 614 ha
Capitalisation : 50 % Innergex
50 % MRC Rivière-du-Loup
Redevances : Propriétaires privés :
3 000 \$ / MW installé / an (indexé)

2 Parc éolien Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk 1 Projeté pour 2026

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Antonin

Nombre d'éoliennes : 10 MRC Rivière-du-Loup / 56 parc total
Puissance : 62 MW MRC Rivière-du-Loup / 347,2 MW parc total
Mise en service : 2026
Durée du contrat : 30 ans
Tenure des terres : 100 % publiques
Réseau collecteur : 48,2 km
Superficie approx. : 3 929 ha MRC Rivière-du-Loup / 22 000 ha parc total
Capitalisation : 50 % Invenergy
50 % Alliance de l'Est
Redevances : 5 700 \$ / MW installé / an (indexé)

3 Parc éolien Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk 2 Projeté pour 2029

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Antonin, Saint-Hubert-de-Rivière-du-Loup, Saint-François-Xavier-de-Viger

Nombre d'éoliennes : 17 MRC Rivière-du-Loup / 47 parc total
Puissance : 105,4 MW MRC Rivière-du-Loup / 291,4 MW parc total
Mise en service : 2029
Durée du contrat : 30 ans
Tenure des terres : 92,1 % publiques / 7,9 % privées
Réseau collecteur : 105,3 km
Superficie approx. : 7 810 ha MRC Rivière-du-Loup / 21 593 ha parc total
Capitalisation : 50 % Invenergy
50 % Alliance de l'Est
Redevances : 6 227 \$ / MW installé à la MRC sous sa juridiction (indexé)
Propriétaires privés :
4 500 \$ / MW installé (indexé)
+ 2% des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée
que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC TÉMISCOUATA

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES
32

PARCS ÉOLIENS
2

Superficie approximative
1200 ha

Niveau estimé de production
75,2 MW

Production totale projetée
630,4 MW

L É G E N D E

- Éolienne
- ✶ Parc éolien projeté
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie





1 Parc éolien communautaire de Témiscouata 1

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Honoré-de-Témiscouata

Nombre d'éoliennes :	10
Puissance :	23,5 MW
Mise en service :	2014
Durée du contrat :	20 ans
Tenure des terres :	100 % publiques
Réseau collecteur :	Souterrain 9,5 km
Superficie approx. :	676 ha
Capitalisation :	51 % Boralex 49 % MRC de Témiscouata
Redevances :	n.d.

2 Parc éolien communautaire de Témiscouata 2

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Honoré-de-Témiscouata, Saint-Elzéar-de-Témiscouata

Nombre d'éoliennes :	22
Puissance :	51,7 MW
Mise en service :	2015
Durée du contrat :	20 ans
Tenure des terres :	100 % publiques
Réseau collecteur :	Souterrain 21,4 km
Superficie approx. :	524 ha
Capitalisation :	100 % Boralex
Redevances :	n.d.

3 Parc éolien Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk 1 Projeté pour 2026

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Pohénégamook, Saint-Honoré-de-Témiscouata

Nombre d'éoliennes :	16 MRC de Témiscouata / 56 parc total
Puissance :	99,2 MW MRC de Témiscouata / 347,2 MW parc total
Mise en service :	2026
Durée du contrat :	30 ans
Tenure des terres :	100 % publiques
Réseau collecteur :	77,1 km
Superficie approx. :	6 286 ha MRC de Témiscouata / 22 000 ha parc total
Capitalisation :	50 % Invenergy 50 % Alliance de l'Est
Redevances :	5 700 \$ / MW installé / an (indexé)

4 Parc éolien de la Madawaska Projeté pour 2026

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Dégelis, Saint-Jean-de-la-Lande

Nombre d'éoliennes :	45
Puissance :	270 MW
Mise en service :	2026
Durée du contrat :	30 ans
Tenure des terres :	89,9 % publiques / 10,1 % privées
Réseau collecteur :	114,5 km
Superficie approx. :	7 763 ha
Capitalisation :	33,3 % EDF solutions électriques 33,3 % Alliance de l'Est 33,3 % Hydro-Québec
Redevances :	5700\$ / Mw installé / an à la MRC (indexé) Propriétaires privés : 5 000 \$ / MW installé / an (indexé)

5 Parc éolien Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk 2 Projeté pour 2029

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :
Saint-Honoré-de-Témiscouata, Pohénégamook

Nombre d'éoliennes :	30 MRC de Témiscouata / 47 parc total
Puissance :	186 MW MRC de Témiscouata / 291,4 MW parc total
Mise en service :	2029
Durée du contrat :	30 ans
Tenure des terres :	92,1 % publiques / 7,9 % privées
Réseau collecteur :	185,8 km
Superficie approx. :	13 783 ha MRC de Témiscouata / 21 593 ha parc total
Capitalisation :	50 % Invenergy 50 % Alliance de l'Est
Redevances :	6 227 \$ / MW installé à la MRC sous sa juridiction (indexé) Propriétaires privés : 4 500 \$ / MW installé (indexé) + 2% des revenus bruts annuels moyens / éolienne installée que le fournisseur touche par la vente d'électricité au distributeur (HQ)

GÎM

BSL

CA



Fiche synthèse

MRC KAMOURASKA

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

ÉOLIENNES

0

PARCS ÉOLIENS

0

Superficie approximative

0 ha

Niveau estimé de production

0 MW

Production totale projetée

186 MW

L É G E N D E

- Parc éolien projeté
- Périmètre d'urbanisation
- Zone agricole
- Aire protégée
- Réseau routier
- Municipalité
- Hydrographie



SOURCES ET RÉFÉRENCES
 CPTAQ, MERN, MELCCFP, MAMOT, MRNF © Gouvernement du Québec; Hydro-Québec; Ressources naturelles Canada; Carte réalisée avec QGIS 3.34.7-Prizren
 © Copyright OTTER - MARS 2026



3 Parc éolien Pohénégamook-Picard-Saint-Antonin-Wolastokuk 1

Projeté pour 2026

Territoire(s) concerné(s) dans la MRC :

TNO Picard

Nombre d'éoliennes : 30 MRC de Kamouraska / 56 parc total
Puissance : 186 MW MRC de Kamouraska / 347,2 MW parc total
Mise en service : 2026
Durée du contrat : 30 ans
Tenure des terres : 100 % publiques
Réseau collecteur : 144,6 km
Superficie approx. : 11 786 ha MRC de Kamouraska / 22 000 ha parc total
Capitalisation : 50 % Invenergy
50 % Alliance de l'Est
Redevances : 5 700 \$ / MW installé / an (indexé)



Synthèse régionale

BAS-SAINT-LAURENT

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

RÉFÉRENCES

Bureau d'audiences publiques sur l'environnement (BAPE), 1997. *Rapport d'enquête et d'audience publique : Projet de parc éolien de la Gaspésie*. En ligne : <https://voute.bape.gouv.qc.ca/dl/?id=00000056584>, 237 pages.

Commission de protection du territoire agricole du Québec (CPTAQ). « Zone agricole », [Jeu de données], dans *Territoires*, 2009, mis en ligne le 8 septembre 2017, (consulté le 24 février 2025).

Commission de protection du territoire agricole du Québec (CPTAQ). « Inclusions et exclusions », [Jeu de données], dans *Territoires*, mis à jour le 4 février 2025, (consulté le 24 février 2025).

Hydro-Québec. Contrat d'approvisionnement en électricité en vigueur, en ligne : <https://www.hydroquebec.com/achats-electricite-quebec/contrats-electricite.html>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec, EEN CA La Mitis et Énergie Renouvelable de La Mitis. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Société en commandite EEN CA La Mitis et Énergie Renouvelable de La Mitis, s.e.c., à titre de copropriétaires en indivision et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien La Mitis*. 23 mars 2011. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-la-mitis-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec, EEN CA Lac Alfred, Hydroméga Lac et RES Canada Lac Alfred. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre EEN CA Lac Alfred s.e.c., Hydroméga Lac s.e.c. et RES Canada Lac Alfred s.e.c., à titre de co-proprétaires en indivision et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien du Lac-Alfred*. 27 juin 2008. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-lac-alfred-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Énergie éolienne PPAW. *Appel d'offres. AO 2021-01. Contrat d'approvisionnement en électricité Énergie renouvelable entre Énergie éolienne PPAW S.E.C. et Hydro-Québec, dans ses activités de distribution d'électricité : Parc éolien Pohénégamook-Picard-St-Antonin-Wolastokuk*. 30 mai 2023. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/ppaw-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Énergie éolienne PPAW 2. *Appel d'offres. AO 2023-01. Contrat d'approvisionnement en électricité Énergie éolienne entre Énergie éolienne PPAW 2 S.E.C. et Hydro-Québec, dans ses activités de distribution d'électricité : Parc éolien Pohénégamook-Picard-St-Antonin-Wolastokuk 2*. 12 avril 2024. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-ppaw2-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Éoliennes Témiscouata. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Éoliennes Témiscouata S.E.C. et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien de la MRC de Témiscouata*. 24 mai 2011. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-temiscouata-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Parc éolien Canton MacNider. *Contrat d'approvisionnement en électricité Énergie éolienne entre Parc éolien Canton MacNider S.E.C. et Hydro-Québec Distribution, dans ses activités de distribution : Parc éolien Canton MacNider*. 30 mai 2023. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/canton-macnider-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Parc éolien communautaire Viger-Denonville. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Parc éolien communautaire Viger-Denonville, S.E.C. et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien communautaire Viger-Denonville*. 17 mars 2011. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-viger-denonville-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Parc éolien de la Madawaska. *Contrat d'approvisionnement en électricité Énergie renouvelable entre Parc éolien de la Madawaska S.E.C. et Hydro-Québec Distribution, dans ses activités de distribution : Parc éolien de la Madawaska*. 30 mai 2023. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/madawaska-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Parc éolien Nicolas-Riou. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Parc éolien Nicolas-Riou S.E.C. et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien Nicolas-Riou*. 13 février 2015. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-nicolas-riou-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Saint-Ulric Saint Léandre Wind L.P. / Éoliennes Saint-Ulric Saint-Léandre. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Saint-Ulric Saint Léandre Wind L.P. / Éoliennes Saint-Ulric Saint-Léandre S.E.C. et Hydro-Québec Distribution*. 25 février 2005. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-st-ulric-st-leandre-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Société en commandite Fleur de lis Éoliennes Saint-Damase. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Société en commandite Fleur de lis Éoliennes Saint-Damase et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien de Saint-Damase*. 31 mai 2011. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-st-damase-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec, TransCanada et Innergex. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre TransCanada BDS, S.E.C. et Innergex BDS, S.E.C., à titre de co-proprétaires en indivision et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien de Baie-des-Sables*. 25 février 2005. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/baie-des-sables-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Venterre NRG Inc. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Venterre NRG Inc. et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien St-Valentin*. 27 juin 2008. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-temiscouata-2-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

Hydro-Québec et Vents du Kempt. *Contrat d'approvisionnement en électricité entre Vents du Kempt inc. et Hydro-Québec Distribution : Parc éolien Vents du Kempt*. 27 juin 2008. En ligne : <https://www.hydroquebec.com/data/achats-electricite-quebec/pdf/contrats/eol-vents-du-kempt-contrat.pdf>, consulté le 9 février 2026.

GÎM

BSL

CA



Synthèse régionale

BAS-SAINT-LAURENT

DÉVELOPPEMENT ÉOLIEN

Ministère de l'Énergie et des Ressources naturelles (MERN). « Adresses Québec 2016 », [Jeu de données], dans GéoIndex, 2016, (consulté le 19 septembre 2024).

Ministère de l'Environnement, de la Lutte contre les changements climatiques, de la Faune et des Parcs (MELCCFP). « Registre des aires protégées et des AMCE au Québec », [Jeu de données], dans Données Québec, 2018, mis à jour en 2025, (consulté le 24 novembre 2025).

Ministère des Affaires municipales et de l'Occupation du territoire (MAMOT). « Portrait provincial en aménagement du territoire », [Jeu de données], dans GéoIndex, 2024, (consulté le 19 septembre 2024).

Ministère des Ressources naturelles et des Forêts (MRNF). Base de données géographiques et administratives, [Jeu de données], dans Données Québec, 2011, mis à jour en 2024, (consulté le 9 décembre 2024).

Ministère des Ressources naturelles et des Forêts (MRNF). « Base de données pour l'aménagement du territoire (BDAT) », [Jeu de données], dans Territoires, 2015, mis à jour le 5 juillet 2018, (consulté le 21 octobre 2025).

QGIS Development Team (2023) QGIS [logiciel]. Version 3.34.7-Prizren. <http://www.qgis.org>

Ressources naturelles Canada. « Base de données canadienne sur les éoliennes », [Jeu de données].

En ligne : <https://ouvert.canada.ca/data/fr/dataset/79fdad93-9025-49ad-ba16-c26d718cc070>, 2024, mis à jour le 28 novembre 2025, (consulté le 3 décembre 2025).

CRÉDITS

Une synthèse réalisée par l'Observatoire des trajectoires territoriales et régionales (OTTER) / www.uqar.ca/otter

Cartographie : Marie-Anne Robitaille / Recherche et réalisation de l'historique régional : Claude Bissonnette-Lavoie et Dominic Lemyre-Charest

Conception graphique : Niveau 5 - Esther Laliberté



OBSERVATOIRE
DES TRAJECTOIRES
TERRITORIALES ET
RÉGIONALES



Réseau national
d'**OBSERVATOIRES**

Aménagement et développement
durables des territoires

UQAR Université
du Québec
à Rimouski

Avec la participation financière de :

Québec