

Éolien – État global de situation

1. RAPPEL DES FAITS

Dans sa Stratégie énergétique, le gouvernement a fixé un objectif de 4 000 MW d'énergie éolienne à l'horizon 2015. Le développement de cette filière énergétique a véritablement été amorcé en 2003 avec le lancement de deux appels d'offres (A/O) par Hydro-Québec Distribution (HQD) (1 000 MW en 2003 et 2 000 MW en 2005).

Afin de poursuivre l'objectif de la Stratégie, le gouvernement a fait en sorte qu'Hydro-Québec lance, le 30 avril 2009, appels d'offres provenant de projets communautaires et autochtones totalisant 500 MW.

1^{er} A/O de 1 000 MW pour la région de la Gaspésie et de la MRC de Matane

- Huit projets totalisant **990 MW** de puissance installée d'ici 2012.
- **Trois** parcs éoliens de Cartier énergie éolienne sont déjà en opération (**Baie-des-Sables**, 109,5 MW en 2006; **Anse-à-Valleau**, 100,5 MW en 2007; **Carleton**, 109,5 MW en 2008). Le parc éolien de Saint-Ulric et Saint-Léandre (127,5 MW) de la compagnie Northland Power est en construction et doit être mis en opération en décembre 2009.
- Ces huit projets représentent 2,1 G\$ d'investissements, dont 0,6 G\$ pour le branchement et le renforcement du réseau de transport d'électricité.

2^e A/O de 2 000 MW

- Le 5 mai 2008, Hydro-Québec annonçait qu'elle a retenu **15 soumissions**, réparties entre **8 promoteurs** et **2 manufacturiers** (Enercon Canada inc. et Repower Systems), pour un total de **2 004,5 MW**. Ces projets se répartissent entre 8 régions du Québec. Les livraisons devraient s'étaler entre décembre 2011 et décembre 2015. Ces projets représentent 5,5 G\$ d'investissements, dont 1,1 G\$ en transport de l'électricité.

A/O communautaires et autochtones totalisant 500 MW (2 x 250 MW)

- Deux projets de règlements et deux décrets de préoccupations concernant les blocs de 250 MW d'énergie éolienne issus de projets communautaires et autochtones, lesquels ont été publiés dans la *Gazette officielle du Québec*, le 12 novembre 2008.
- Hydro-Québec a lancé les deux appels d'offres le 30 avril 2009. La date limite de dépôt des soumissions est le 19 mai 2010 dont le prix plafond est de 12,5 ¢/kWh en dollars de 2009 indexés annuellement à 100 % à l'IPC, ou son équivalent. Ce prix exclut le coût de transport et du service d'équilibrage et de puissance complémentaire prévu pour ce bloc..
- Rappelons que les décrets relatifs aux préoccupations environnementale, sociale et économique visent à assurer le développement économique des communautés locales en favorisant, notamment, leur implication directe dans la réalisation de projets éoliens sur leur territoire et la maximisation des retombées économiques québécoises et régionales.
- L'électricité devrait commencer à être livrée à partir de 2012 jusqu'en 2014. Les projets présentés ne pourront pas dépasser 25 MW chacun. L'implantation du 500 MW devrait générer des investissements de 1,3 G\$ en région.

2. ÉLÉMENTS DE RÉPONSE

Le développement éolien est un moteur important de création de richesse pour le Québec et ses régions. Avec près de 10 G\$ d'investissements dans les prochaines années, le gouvernement du Québec a mis en place les mécanismes pour favoriser le développement et l'essor économique des régions.

Actuellement, le Québec dispose de 531,75 MW d'énergie éolienne installé et il devrait atteindre 659,25 MW en décembre 2009 avec la mise en service du parc éolien de Saint-Ulric et Saint-Léandre de la compagnie Northland Power.

Ministère des Ressources naturelles et de la Faune
Direction de la production de l'électricité

Le 4 septembre 2009

ANNEXE 2 - Suivi des projets éoliens du 2^e appel d'offres - Projets retenus par Hydro-Québec Distribution le 5 mai 2008
Classé par région administrative

Région	Nom du promoteur	Nom du parc éolien	MRC	Localisation du parc éolien	Nombre d'éolienne et puissance	Puissance offerte (MW)	Statut de construction	Année de mise en service prévue
Bas-St-Laurent	B&B VDK Holdings Inc.	Vents du Kempt	La Matapédia	Causapscal, Sainte-Marguerite-Marie, Sainte-Florence	50 éol. de 2 MW	100,0		2014
	Kruger Énergie Inc	Ste-Luce	La Mitis	Sainte-Luce et Sainte-Flavie	34 éol de 2 MW	68,0		2012
	St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Lac Alfred	Mitis et La Matapédia	Ste-Irène, La Rédemption, St-Zénon-Lac-Humqui, St-Cléophas, TNO du Lac Alfred, TNO du Lac à la Croix	150 éol de 2 MW	300,0		2012/2013
Total régional						468,0		
Capitale-Nationale	Consortium Boralex Inc. et Société en commandite Gaz Métro	Seigneurie de Beaupré #3	Côte-de-Beaupré	TNO du Lac Jacques-Cartier	11 éol de 2,3 MW et 57 éol. de 2 MW	139,3		2013
	Consortium Boralex Inc. et Société en commandite Gaz Métro	Seigneurie de Beaupré #2	Côte-de-Beaupré	TNO du Lac Jacques-Cartier	22 éol de 2,3 MW et 41 éol de 2 MW	132,6		2013
	St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Clermont	Chalevoix-Est	TNO de Mont-Élie (ZEC du Lac-au-Sable)	37 éol de 2 MW	74,0		2015
Total régional						345,9		
Saguenay-Lac-St-Jean (et Capitale-Nationale)	St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Rivière du Moulin	Charlevoix et Fjord-du-Saguenay	TNO Lac Pikauba, TNO Lac Minustuk	75 éol de 2 MW	150,0		2014
					100 éol de 2 MW	200,0		2015
Côte-Nord	St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Aguanish	Minganie	Aguanish	40 éol de 2 MW	80,0		2011
Gaspésie	Venterre (Air Energy TCI)	New Richmond	Bonaventure	New Richmond, St-Alphonse, Caplan, st-Ezéar	33 éol de 2 MW	66,0		2011
	Invenergy Wind Canada ULC	Le Plateau	Avignon	Matapédia, L'Ascension-de-Patapédia	60 éol de 2,31 MW	138,6		2011
Total régional						204,6		
Chaudière-Appalache	3Ci Inc.	Des moulins	Des Appalaches (L'Amiante)	St-Jean-de-Brébeuf, Kinnear's Mills, Thetford Mines	78 éol. de 2 MW	156,0		2011
	St-Laurent Énergies (Consortium Hydroméga Services Inc., EDF Énergies Nouvelles, RES Canada inc.)	Massif du Sud	Bellechasse et Les Etchemins	Saint-Luc-de-Bellechasse, Saint-Philémon, Notre-Dame-Auxiliatrice-de-Buckland, Saint-Mathias	75 éol de 2 MW	150,0		2012
Total régional						306,0		
Montérégie	Kruger Énergie Inc	St-Rémi	Rousillon et Jardins-de-Napierville	Saint-Mathieu, Saint-Isidore, Saint-Rémi, Saint-Michel, Saint-Constant, Mercier	50 éol de 2 MW	100,0		2012
	Venterre (Air Energy TCI)	St-Valentin	Haut-Richelieu	Saint-Valentin	25 éol de 2 MW	50,0		2012
Total régional						150,0		
Centre-du-Québec	Enerfin Sociedad de Energia S.A.	De l'Érable	De L'Érable	Ste-Sophie-d'Halifax	50 éol. de 2 MW	100,0		2011

Ensemble des projets	2004,5
-----------------------------	---------------

* Ce montant est une estimation et il inclut les investissements d'Hydro-Québec de 1,1 milliard \$ pour les infrastructures de transport.

Dernière date de modification: 7 août 2009

Ministère des Ressources naturelles et de la Faune, Direction de la production d'électricité