

Fabriqué au Québec

1-<http://www.ledevoir.com/economie/actualites-economiques/338394/investissement-quebec-finance-l-eolien>

- Investissement Québec finance l'éolien | Le Devoir

<http://www.ledevoir.com/economie/actualites-economiques/338394/investissement-quebec-finance-l-eolien>

...Le financement de 725 millions consistait en un prêt de construction de deux ans de 590 millions, converti en un prêt à terme amorti sur 18 ans après le début de l'exploitation commerciale prévue en décembre 2013; et des facilités à court terme totalisant 135 millions, permettant de financer certains coûts engagés pendant la construction, remboursables par Hydro-Québec.

Une tranche de 260 millions du financement est couverte par une garantie offerte aux prêteurs par la République fédérale d'Allemagne par l'entremise de son **agence de crédit à l'exportation Euler-Hermès. Le groupe de prêteurs est international. Il comprend la Caisse de dépôt et placement du Québec.**

2-<http://oilprice.com/Alternative-Energy/Renewable-Energy/Top-5-Richest-Tycoons-In-Renewable-Energy.html>

Aloys Wobben, Founder/Owner, Enercon. \$4.2 billion. Known as "Mr. Wind" in Germany, Aloys Wobben from a young age was fascinated with kites and had a large collection of wind toys. In 1984, the electrical engineer founded start-up Enercon, a manufacturer of turbines for windmills, and he turned the company into a global player in alternative energy. Opinionated and with a strong social conscience, Wobben has spoken out against the Iraq war and once said in an interview, "I wouldn't enjoy supplying wind turbines to a nation so that it can supply water for huge golf courses," referring to Enercon's lack of presence in the U.S. market.

3-<http://www.graffici.ca/dossiers/caisse-depot-placement-quebec-investit-dans-1610/>

Le bas de laine des Québécois annonce un investissement d'environ **500 millions de dollars américains** dans un portefeuille de parcs éoliens en exploitation totalisant quelque 1500 mégawatts situés aux États-Unis et au Canada, dont 13 qui appartiennent à Invenergy.

4-<http://affaires.lapresse.ca/economie/quebec/201301/08/01-4609417-la-caisse-de-depot-investit-500-millions-dans-leolien.php>

Publié le 08 janvier 2013 à 15h36 | Mis à jour le 08 janvier 2013 à 15h36 La Caisse de dépôt et placement du Québec a annoncé mardi un investissement d'environ **500 millions US dans un portefeuille de parcs éoliens en exploitation aux États-Unis et au Canada dont Invenergy Wind est propriétaire.**

5-<https://www.lacaisse.com/fr/nouvelles-medias/communiques/caisse-acquiert-une-participation-247-dans-societe-americaine-invenergy>

La Caisse annonce aujourd'hui qu'elle fait l'acquisition d'une participation de 24,7 % dans Invenergy Wind, l'un des acteurs les plus importants de l'industrie éolienne en Amérique du Nord. L'entreprise, qui exploite et développe des projets d'énergie propre totalisant plus de 5 000 MW, demeure l'actionnaire majoritaire de contrôle.

6-http://www.nortonrosefulbright.com/ca/fr/a_propos_de_nous/mandats/ca-la-caisse-de-depot-et-placement-du-quebec-invests-c42m-in-invenergys-des-moulins-wind-energy-pr-116479.aspx

Le 4 avril 2014, La Caisse de dépôt et placement du Québec (CDPQ) a investi 42 M\$ CA dans le projet d'éoliennes de 135,7 MW **Des Moulins situé à Thetford Mines, Kinnear's Mills et St-Jean-de-Brébeuf, au Québec, exploité par Invenergy Wind (Invenergy).** Par suite de cette opération, Invenergy demeure l'actionnaire majoritaire de contrôle.

Cet investissement fait suite à l'annonce de la CDPQ au début de 2013 concernant un investissement de 500 M\$ US dans une partie des projets de parcs éoliens d'Invenergy, qui en compte 11 aux États-Unis et 2 au Canada.

Une équipe de Norton Rose Fulbright a agi à titre de conseiller juridique canadien et américain de la CDPQ

7-<http://ici.radio-canada.ca/nouvelles/Economie/2014/07/10/003-caisse-depot-investissement-invenergy-wind-eolien.shtml>

Au début de 2013, la Caisse a acquis une participation minoritaire dans un portefeuille de parcs éoliens d'Invenergy, qui comprend 11 projets aux États-Unis et deux au Canada, dont Le Plateau, en Gaspésie. En avril de cette année, la Caisse a ajouté un deuxième parc québécois au portefeuille en investissant 42 millions de dollars dans le Parc des Moulins, à Thetford Mines.

8- <http://lapresseaffaires.cyberpresse.ca/economie/energie-et-ressources/201007/02/01-4294854-hydro-quebec-fitch-lance-une-mise-en-garde.php> **Hydro-Québec: Fitch lance une mise en garde | Martin Vallières | Énergie et ressources.** ... la 3e maison de courtage décoté H.Q pour raison, trop de dépenses entre autres de trop de projets superflus en développement dont l'éolien....réduisant substantiellement ses profits.... Fitch _____, voir le lien à la fin de cet article.

9-<http://lepharillon.canoe.ca/webapp/sitepages/content.asp?contentid=198894&id=1695>

<http://lepharillon.canoe.ca/webapp/sitepages/content.asp?contentid=198894&id=1695&classif=Nouvelles>

Le député de Matane à l'Assemblée nationale du Québec, Pascal Bérubé a fait une demande formelle à la société d'état Hydro-Québec afin d'obtenir... Retombées de la filière éolienne en Gaspésie : Pascal Bérubé veut les chiffres

...jointe la réponse d'Hydro-Québec qui refuse de dévoiler ces données au député.

Le député ira en appel de la décision d'Hydro-Québec devant la Commission d'accès à l'information.

10-**Hydro-Québec - Les éoliennes soufflent les tarifs vers le haut | Le Devoir**

<http://www.ledevoir.com/economie/actualites-economiques/338096/hydro-quebec-les-eoliennes-soufflent-les-tarifs-vers-le-haut>

...Ironiquement, ces ajouts surviennent alors qu'Hydro continue de crouler sous six térawattheures de surplus d'électricité, lesquels lui coûtent au moins 200 millions par année (soit la somme versée à la firme TransCanada pour garder fermée la centrale au gaz de Bécancour)....

11-<http://blogues.radio-canada.ca/geraldfillion/tag/normand-mousseau/>

selon Normand Mousseau et Roger Lanoue, auteurs d'un [rapport sur les enjeux énergétiques au Québec](#), « la stratégie axée sur la construction de nouveaux projets (ouvrages hydroélectriques ou éoliens, notamment) est ruineuse pour le Québec »

Les auteurs du rapport calculent que les contribuables devront assumer pour 1,2 milliard de dollars de production excédentaire en 2017.

Le *Devoir* [rapporte ce matin](#) les propos de Michel Di Capua, directeur pour l'Amérique du Nord de Bloomberg-New Energy Finance, qui disait lundi lors d'une conférence à Montréal que « **les nouveaux investissements en matière d'énergie renouvelable ont reculé de 11 % l'an dernier et avaient reculé de presque autant l'année d'avant** ».

12-<http://www.reuters.com/article/2015/03/09/windpower-turbines-market-idUSL5NOWB34I20150309>

Markets | Mon Mar 9, 2015 11:53am EDT

Related: [Stocks, Markets](#)

Siemens tops global wind turbine market, Vestas slips, GE rises COPENHAGEN, March 9

(Reuters) - Siemens gained over Vestas to top the global wind turbine market as measured by market share of newly installed machines connected to the grid in 2014,

13-<http://www.ledevoir.com/politique/quebec/136565/quebec-a-boude-un-projet-d-eoliennes-de-4-5-milliards>

Québec a boudé un projet d'éoliennes de 4,5 milliards

La multinationale Siemens a finalement installé sa base industrielle nord-américaine en Iowa

Le Québec a raté sa chance l'année dernière de voir un turbinier de calibre international s'implanter ici avec une usine consacrée au développement et à la production d'un nouveau modèle d'éoliennes nordiques. La multinationale allemande Siemens projetait en effet de construire cette usine au Saguenay-Lac-Saint-Jean, de même qu'un centre de recherche dans la région de Montréal, à proximité des grandes écoles d'ingénierie, dans le cadre d'un mégaprojet de 3000 MW dans le Grand Nord.

14- http://quebec.huffingtonpost.ca/your-chassin/eolien-trop-couteux_b_3845702.html

L'éolien, ça coûte cher! Tous les clients d'Hydro-Québec paient **695 millions de dollars en moyenne par année**, conséquence de la décision du gouvernement de favoriser cette filière énergétique. Ce fait maintenant bien **établi, répété** et **réitéré** a fini par faire réagir la ministre des Ressources naturelles. Martine Ouellet **s'engage** désormais à n'accepter que les projets éoliens coûtant moins de 9,5 ¢ par kilowattheure, car elle juge que le prix élevé payé dans les derniers appels d'offres (jusqu'à 13,5 ¢ par kilowattheure) est « injustifiable ». Cet engagement de la ministre est une excellente nouvelle.

Mais voilà, **même à 9,5 ¢ par kilowattheure, l'éolien est encore très cher.**

En fait, 9,5 ¢ par kilowattheure pour s'approvisionner en énergie éolienne, c'est un des coûts qu'il faut considérer. À ce chiffre, il faut ajouter :

- le coût d'intégration au réseau d'Hydro-Québec;
- le coût de transport et les pertes sur le réseau;
- les frais de distribution.

Au bout du compte, un kilowattheure acheté 9,5 ¢ **coûterait au total 14,27 ¢ à Hydro-Québec**, alors qu'il n'était vendu qu'à 5,76 ¢ en moyenne en 2012. Même avec la suggestion de la ministre Ouellet, la société d'État perdrait encore beaucoup d'argent sur chaque kilowattheure provenant des éoliennes. On comprend de la déclaration de la ministre que si aucun projet présenté ne respecte la limite du 9,5 ¢, le gouvernement laissera donc tomber son appel d'offres.

<http://www.iedm.org/fr/44789-les-co-ts-croissants-de-la-production-d-lectricite-au-qu-bec>

suivre le lien rapport PDF = http://www.iedm.org/files/note0613_fr.pdf

16-<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequebecois/pdf/contrats/des-moulins-amendement-2.pdf>

Ni du décompte du cout des postes de transfo des parcs ÉOLIENS ,...EX. : Des Moulins =

L'article 17.2 est abrogé et remplacé par le suivant:

« 17.2 Remboursement du coût du poste de départ Les deux (2) éléments suivants sont remboursés au Fournisseur: • coût réel de conception et de construction du réseau collecteur majoré d'une allocation de 15 % pour couvrir les coûts d'entretien et d'exploitation, sans dépasser la valeur RCmax suivante: $RCm8x = 35\ 059002,85\ \$ \times 1,15 \times IPCOOL / IPC2007$ où IPCoOL et IPC2007 sont tels que définis à l'article 14.1. et Amendement no 2 au contrat d'approvisionnement en électricité relatif au Parc éolien Des Moulins intervenu le 19 juin 2008 P 5 de 29 - • le coût réel de conception et de construction du poste de transformation majoré d'une allocation de 15 % pour couvrir les coûts d'entretien et d'exploitation,

<http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequebecois/pdf/contrats/des-moulins-amendement-2.pdf>

Dans le décompte de 15 cents coutant à HQ, L'IEDM ne compte pas la facture additionnelle cumulative consécutive

à l'hydro qui est le client d'Euler Hermes/ÉNERCON , lesCDP, & Investissements Québec,

De qui origine pour toutes ces sources de revenus dirigées à ces intervenants tiers ... la CAI\$SES des profits ???

Le meme citoyen imputable via 3 entités publiques = CDP, Inv Q, & HQ pour générer des profits privés

Dont le marché est en surplus de 35% de production étant sans aucune demandeUn cout Y est rattaché ...

Un marché inondé de son produitfaisant baissé la demande , donc le prix du produit / SSSS.

CHAPITRE 2

Combien paye réellement Notre Hydro Québec... Nationale pour 156 MW de production ÉOLIENNE

Combien en coute-il aux citoyens abonnés consommateurs doublement actionnaires contribuables ????

Comment se comporte l'ÉO- marché extérieur du Québec :

17-<http://www.investmentu.com/article/detail/23028/investing-in-wind-power-growth#comment>

Both PWND and FAN have underperformed the general stock market, returning -12.38 percent and -4.49 percent year-to-date, respectively.

18-<http://www.investmentu.com/article/detail/16522/wind-energy-industry#.VTVuO9ItHkI>

The U.S. Wind Energy Industry is in Distress

Wind energy generation has grown over the past decade. It is now the biggest source of new generating capacity in large energy markets such as Europe and the United States. Still, In July, the American Wind Energy Association (AWEA) reported a collapse in the capacity added in the sector. In the second quarter of 2010, Now, uncertain, those same businesses are waiting for more information before they make any big moves. So the industry has become stagnant. Or as AWEA Chief Executive Denise Bode put it, **"The U.S. wind industry is in distress."**

19-<http://oilprice.com/Alternative-Energy/Wind-Power/Overestimating-Wind-Power-Generation-From-the-UK-to-New-York-State.html>

The United Kingdom's leading wild land conservation charity, the John Muir Trust, released a **report** examining wind power's actual contribution to the UK's energy supply. The findings, based on real-time energy production from Nov 2008 to December 2010–26 months–were sobering. Wind generated at substantially below the 27% capacity factor, and low wind events (defined as output falling below 10% of capacity) occurred over one third of the time, or almost nine months in aggregate (1/3 x 26 months).

NEW-YORK **New York Wind: Overestimates Too In fact, we need only look to New York State to see an identical story line.** In 2005, the **New York State Energy Research And Development Authority** (NYSERDA) and General Electric **assessed** the impact of large-scale wind generation on the reliability of the State's bulk power system to understand the operational and economic effects of deploying 3,300 megawatts of wind (10% of New York's peak load).

20- <http://www.masterresource.org/2013/09/new-york-wind-wars/>

"New York State's installed wind factories averaged a pathetic 23.5% Capacity Factor in 2012.... It's no wonder New York has earned the dubious distinction of having the highest electricity rates in the continental United States – **17.7 cents per kilowatt-hour (kWh)** – a whopping 53% above the national average." The last minute extension of the Production Tax Credit (PTC – aka: **"Pork To Cronies"**) within the December 31, 2012 fiscal cliff deal was good news for Big Wind corporate welfare profiteers, like Michael Polsky's Invenergy. It was very bad news for rural/residential Towns being targeted by industrial wind developers here in New York State, and across the nation.

21- The Renewable Rape of Scotland - Speeches: Scottish Conservatives European Parliament

http://www.struanstevenson.com/media/speech/the_renewable_rape_of_scotland/

...In the UK, the introduction of de-stabilising wind energy to the grid has meant extensive resort to gas burning facilities and greatly increased consumption of gas. This is what is dramatically driving up the price of gas here. **In Spain, a recent study by Juan Carlos University has laid the blame for the country's worsening economic crisis on the wind industry. The report states that the surging price of electricity has driven most of Spain's large energy consumers out of the country.**

What we are witnessing is a dramatic transfer of money from the poor to the rich; from the beleaguered consumers to the wealthy estate owners and power companies. In July, the Department of Energy in Whitehall revealed that rising bills have pushed 5.5 million households into fuel poverty – one fifth of British homes. With even colder weather in Scotland, the situation is likely to be even worse here. The most vulnerable people in society will be forced to make the choice between food or fuel. This is a scandal of unparalleled proportions and that is why it is necessary to speak out now.

While I can sympathise with farmers who have suffered years of economic hardship and are attracted by lurid adverts like the one on the back of the NFU's 'Scottish Farming Leader' magazine, which promises a return of up to £390,000 per annum for every turbine installed, I would caution those farmers to take a close look at what has happened to these seemingly endless windfalls in some other EU Member States... These magnets are made from neodymium, which is extracted from rare earth metals in an industrial process that creates huge toxic wastelands in parts of China, poisoning land, crops, animals and people. So much for the so-called 'green' credentials of renewable wind developments.

There's also concern about the level of subsidies being paid out to the renewables sector, especially the uncommercial solar power sector. In total, German electricity consumers will pay €13 billion in subsidies to the renewable sector this year, according to Der Spiegel.

22-<http://www.spiegel.de/international/business/the-latte-fallacy-german-switch-to-renewables-likely-to-be-expensive-a-776698.html>

RWI experts estimate that the cost of electricity could increase by as much as five times the government's estimate of one cent per kilowatt hour. In an internal prognosis, the semi-governmental German Energy Agency anticipates an increase of four to five cents. According to the Federation of German Consumer Organizations, the additional cost could easily amount to "five cents or more per kilowatt hour."

23-<http://seekingalpha.com/article/286067-investing-in-wind-powers-quiet-growth>

The PowerShares Global Wind Energy ETF (Nasdaq: **PWND**) and the First Trust ISE Global Wind Energy ETF (NYSE: **FAN**) are almost identical, but there are a few important differences... **Both PWND and FAN have underperformed the general stock market, returning -12.38 percent and -4.49 percent year-to-date, respectively.**

24- Conclusion : What The Pickens Fiasco Means To Green - Forbes.com

<http://www.forbes.com/2009/07/08/boone-pickens-wind-power-business-energy-pickens.html>

Mise en situation : 2milliards \$,1- investisseur / installateur / propio, PRIVÉ.

L'ambition , tout feu tout flamme, puis la **déception** : Texas- 687 turbines - 1,000 megawatts – sur 200,000 acres

Il serait sage que le gouv. U"S"(Qué.) apprenne de cette leçons. Le plan est annulé...Ce plan est similaire à celui du Québec.

Lien : Why T. Boone Pickens' wind plan was a disaster Pourquoi ce plan éolien privé est un désastre.

- <http://www.businessinsider.com/t-boone-pickens-wind-business-2012>

http://www.businessinsider.com/t-boone-pickens-wind-business-2012-4?nr_email_referer=1&utm_source=Triggermail&utm_medium=email&utm_term=Business%20Insider%20Select&utm_campaign=Business%20Insider%20Select%202012-04-11 he "lost his ass in the [wind] business." [via **Newsbusters**] http://www.businessinsider.com/t-boone-pickens-wind-business-2012-4?nr_email_referer=1&utm_source=Triggermail&utm_medium=email&utm_term=Business%20Insider%20Select&utm_campaign=Business%20Insider%20Select%202012-04-11#ixzz1rmO6JVxi G:\du vent 2012\Wind Investments Blow for Investors.htm

25-Q-Ou sont ces études de pré faisabilité prévisionnelles et résultats réels opérationnels éoliens du Québec ? Les tableaux comparatifs ? au Québec ?

Pendant qu'Athène brûle le pouvoir BIDOUILLANT. Pour Prestataires Privés! PPP!

L'éolien est majeure dans la construction , exclue de l'enquête ?...représentant plus que l'ensemble de la construction une 12aine de milliards

L'HydroQuébec ? BAPE de St-Valentin , docs. déposés, **voir impossible de défendre l'indéfendable**

Le min. MDDEP/BAPE exprime des réserves sur Des MOULINS

- 2- Évaluation des retombées, tableau comparatif. N.B.: 97.5%/ profits hors régions.
 3- Siemens, «Atlas Canada»: force des vents 9/LG-4 et 4/sud du Fleuve:improductif.
 4- Le réel coût de l'éolien: Chair économique UQUAM Perte Publique Permanente.

COMMENTAIRE :

Contradictoirement la Caisse de dépôt et Investissement Québec sont les seuls en occident à foncer à contre courant, hum, le lobbyisme systémique et influences marionnettes asservies de nos élus au pouvoir, au service de la corruption,,, baigne dans la démagogie financière publique...l'anarchie.

26-Wind Energy Sector to Collapse in 2013? | Oil Price.com <http://oilprice.com/Alternative-Energy/Wind-Power/Wind-Energy-Sector-to-Collapse-in-2013.html>

Lien financier énergétique: En gros titre: Effondrement du secteur éolien pour 2013....

"les commandes pour 2013 et après sont parsemées, insuffisantes ...parce que le crédit de la taxe sur la production est prévue prendre fin à la fin 2012

27-Investissement Québec finance l'éolien | Le Devoir <http://www.ledevoir.com/economie/actualites-economiques/338394/investissement-quebec-finance-l-eolien> ...Le **financement de 725 millions consistait en un prêt de construction de deux ans de 590 millions**, converti en un prêt à terme amorti sur 18 ans après le début de l'exploitation commerciale prévue en décembre 2013; et des facilités à court terme totalisant 135 millions, **permettant de financer certains coûts engagés pendant la construction, remboursables par Hydro-Québec. Trou sans fonds ? Combien ?**

Une tranche de 260 millions du financement est couverte par une **garantie offerte aux prêteurs par la République fédérale d'Allemagne par l'entremise de son agence de crédit à l'exportation Euler-Hermes. Le groupe de prêteurs est international. Il comprend la Caisse de dépôt et placement du Québec.**

Combien paye réellement Notre Hydro Québec... Nationale ou pour 156 MW de production ÉOLIENNE, ex : DES MOULINS? Combien en coute-il aux citoyens abonnés consommateurs doublement actionnaires contribuables ??? d'ÉOLIEN ???

28- Exemple pour le prix payé pour la production du parc Des Moulins à Invenergy dont La CDP est actionnaire à 24% =

Au lien PDF suivant: <http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/pdf/contrats/des-moulins-amendement-2.pdf>

Voir page 25 du contrat = lien

29- http://www.regie-energie.qc.ca/audiences/3676-08/Requete_3676-08/B-1_HQD-01Doc01-03_EolienDesMoulins_3676_29juil08.pdf

Voir suite p20 du contrat...& + P30 les remboursements connexes..., P41 démentellement ,

30- http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/parc_eoliens.html

-Il y a 3 amendements, en PDF: NB les formules mathématiques de rétributions ...pour **super-experts** ???

PARTIE V – PRIX, FACTURATION ET PAIEMENT**14 PRIX DE L'ÉLECTRICITÉ**

Pour chaque période de facturation, le Distributeur verse au Fournisseur, le montant applicable pour l'énergie établi conformément aux articles 14.1, 14.2 et 14.3.

14.1 Prix pour l'énergie admissible

Pendant une année contractuelle t donnée, le Distributeur paie pour chaque MWh d'énergie admissible livrée conformément à l'article 6.2, un prix qui varie en fonction de la quantité d'énergie admissible dans l'année contractuelle.

Pour la quantité d'énergie admissible qui est inférieure ou égale à 120% de l'énergie contractuelle, le prix E_t est établi au 1^{er} janvier de chaque année à partir du prix au 1^{er} janvier 2007. Au 1^{er} janvier 2007, le prix E_t est fixé à 89,10 \$/MWh.

Pendant la durée du contrat, le prix E_t en vigueur au 1^{er} janvier de l'année contractuelle t exprimé en \$/MWh avec sept (7) chiffres significatifs (ex.:xx,xxxxxxx), est établi selon les formules qui suivent. Pour l'établissement du prix à payer pour la première année contractuelle, la formule est :

$$E_t = \left\{ 44,55 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \times FTI \right\} + \left\{ 26,73 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \times \frac{TxRéel_{euro}}{TxRéférence_{euro}} \right\} + \left\{ 17,82 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \right\}$$

et, pour les années subséquentes, la formule est :

$$E_t = \left\{ 44,55 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \times FTI \right\} + \left\{ 26,73 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \times \left(\frac{IPC_{t-1}}{IPC_{DDL}} \right) \times \frac{TxRéel_{euro}}{TxRéférence_{euro}} \right\} + \left\{ 17,82 \times \left(\frac{IPC_{MES}}{IPC_{2007}} \right) \times 1,07^{t-n} \right\}$$

l'amendement no2, **P5 le prix réel payé dont le poste transfo ????**, **p14 vents et densité,**

et sur l'amendement no2 une meilleure représentation des CIES= CDP Vert 1-,2, 3,

31 http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/parc_eoliens.html

32- Les 3 Amendements :

http://www.hydroquebec.com/distribution/fr/marchequbécois/parc_eoliens.html Amendement 2 : P5

MODIFICATION À L'ARTICLE 14.2 DU CONTRAT

L'article 14.2 est abrogé et remplacé par le suivant:

« 14.2 Montant pour l'énergie rendue disponible

Au-delà d'une quantité d'énergie rendue disponible égale au produit de la puissance contractuelle et de 24 heures au cours d'une année contractuelle, le Distributeur paie pour chaque MWh d'énergie rendue disponible le prix en vigueur en vertu de l'article 14.1.

Pour une heure donnée, l'énergie rendue disponible est établie à partir des courbes de puissance réelle des éoliennes et des données d'exploitation du parc éolien, auxquelles a accès le Distributeur selon les dispositions de l'article 10.2. Le résultat ainsi obtenu ne peut dépasser le produit de la puissance contractuelle par une heure. »

7. MODIFICATION À L'ARTICLE 17.2 DU CONTRAT

L'article 17.2 est abrogé et remplacé par le suivant:

« 17.2 Remboursement du coût du poste de départ

Les deux (2) éléments suivants sont remboursés au Fournisseur:

- coût réel de conception et de construction du réseau collecteur majoré d'une allocation de 15 % pour couvrir les coûts d'entretien et d'exploitation, sans dépasser la valeur RCmax suivante: $RCm8x = 35\ 059002,85\ \$ \times 1,15 \times IPCOOL / IPC2007$ où IPCool et IPC2007 sont tels que définis à l'article 14.1.

- le coût réel de conception et de construction du poste de transformation majoré d'une allocation de 15 % pour couvrir les

coûts d'entretien et d'exploitation, et ce, jusqu'à concurrence des montants suivants:

- 70 \$/kW fois la puissance contractuelle si le niveau haute tension du poste de transformation est de moins de 44 kV ;
- 110 \$/kW fois la puissance contractuelle si le niveau haute tension du poste de transformation est entre 44 kV et 120 kV ; et
- 190 \$/kW fois la puissance contractuelle si le niveau haute tension du poste de transformation est supérieure à 120 kV.

Nonobstant ce qui précède, le remboursement maximum est fixé en fonction du moindre de la puissance contractuelle ou d'une puissance de 156,0 MW.

Annexe II – Structure légale du Fournisseur

ANNEXE II

Structure légale du Fournisseur

1. Liste des associés et structure de propriété du Fournisseur

Le Fournisseur est une société en commandite légalement constituée en vertu des lois du Québec dont le commandité est Invenergy Des Moulins GP Limited et le commanditaire est Invénergie Vert II S.E.C.

Invenergy Des Moulins GP Limited est une personne morale légalement constituée en vertu des lois de l'Alberta et est contrôlée majoritairement par Des Moulins GP Holdings Limited et minoritairement par CDPQ Vert Canada #3 Inc., elle-même détenue par CDPQ Vert Canada #1 Inc., une filiale de la Caisse de dépôt et placement du Québec.

Invénergie Vert II S.E.C. est une société en commandite légalement constituée en vertu des lois du Québec dont le commandité est Invenergy Canada Wind Green II Limited et les commanditaires sont CDPQ Vert Canada #2 Inc., une filiale de la Caisse de dépôt et placement du Québec, Invenergy Des Moulins LP ULC et Invenergy Des Moulins II LP ULC.

La puissance contractuelle est fixée à 156 MW et est égale à la puissance installée du parc éolien.

Si le Fournisseur modifie le type ou la configuration du poste de transformation, modifie le schéma unifilaire ou les caractéristiques du ou des transformateurs présentées à l'Annexe I, le Fournisseur doit assumer les coûts additionnels attribuables à ces modifications, le cas échéant. Dans un tel cas, ces coûts additionnels sont soustraits du coût réel de conception et de construction du poste de transformation aux fins du calcul du remboursement du coût du poste de départ. Dans le cas où, à la demande du transporteur, des modifications sont apportées au type du poste de transformation, à sa configuration ou à son schéma unifilaire ou aux caractéristiques des transformateurs présentées à l'Annexe I, les coûts additionnels attribuables à ces modifications, le cas échéant, sont assumés soit par le Distributeur, soit par le transporteur, sauf si de telles modifications visent à répondre aux normes et exigences du transporteur en vigueur le 15 mai 2007.

33- Voici donc le prix de l'électricité pour de l'énergie admissible de 156MW d'aéro générateur (ÉOLIEN) DES MOULINS

PAR : Amendement 3= organigramme : de 14 ICIES ... dont les CDPQ VERT ??? ÉCLAIRAGE d'ÉO-watt-ARCAND ???

34-RÉPONSE ? Dans le contexte de surplus de production le cout de \$ou\$ aux KW/H est futile étant une diversion, entretenant la confusion.

Solution simple : Rendre publique le total des couts d'achats annuels de production éolienne, de 2014 d'HQ et de chacune des années.

Divisé par les Mégawatts opérationnels productifs . Et du cumulatif des derniers 15 ans payés aux convoiteurs exploitants celui réel impliquant tous les subterfuges dont l'HQ assume.

2. Organigramme

