

Communiqué
Pour distribution immédiate

**LES TROIS COMMUNAUTÉS MI'GMAQ DU QUÉBEC ET INNERGEX ANNONCENT
LA MISE EN SERVICE COMMERCIALE DU PROJET ÉOLIEN MESGI'G UGUJ'S'N**

- Contribution aux revenus annuels d'Innergex d'environ 59,6 M\$
- Premier projet éolien complété en partenariat avec des communautés autochtones du Québec
- Électricité pouvant alimenter environ 30 000 foyers québécois chaque année
- Complété en respect du budget

LONGUEUIL, Québec, le 29 décembre 2016 – Les trois communautés Mi'gmaq du Québec et Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») sont fières d'annoncer la mise en service du projet éolien Mesgi'g Uguj's'n de 150 MW, situé en Gaspésie, au Québec.

Le projet est détenu par Parc éolien Mesgi'g Uguj's'n (MU), S.E.C., une entité contrôlée à 50-50 par les trois communautés Mi'gmaq du Québec - Gesgapegiag, Gespeg et Listuguj et par Innergex, laquelle était responsable de la gestion de la construction et s'occupera également de l'exploitation du parc éolien. Le projet est situé sur des terres publiques dans la municipalité régionale de comté d'Avignon, au Québec. Les activités de construction ont débuté en mai 2015 et ont été complétées dans le respect du budget prévu.

« La fin des travaux de construction du parc éolien représente un moment historique pour notre Assemblée, le Mi'gmawei Mawiomí, et pour les communautés Mi'gmaq », indique Troy Jerome, président sortant du conseil du Parc éolien Mesgi'g Uguj's'n. « En employant 110 travailleurs issus de la communauté Mi'gmaq durant la construction du projet, nous avons démontré que de tels projets peuvent contribuer au développement social et économique des communautés Mi'gmaq. Avec le début de la production d'électricité, quatre techniciens Mi'gmaq sont aussi employés à plein temps au sein de l'équipe qui veillera au bon fonctionnement et à la maintenance des turbines. Nous exprimons aussi notre reconnaissance aux deux principaux entrepreneurs du projet, Construction Borea et Servion, pour leurs efforts dans l'atteinte de ces objectifs d'emploi », ajoute-t-il.

« C'est un honneur pour Innergex d'avoir été choisi comme partenaire dans le projet Mesgi'g Uguj's'n, puisqu'il s'agit du premier projet développé en partenariat avec une communauté autochtone au Québec. C'est un projet d'une envergure exceptionnelle qui a été développé sous le leadership des communautés Mi'gmaq », déclare Michel Letellier, président et chef de la direction de la Société.

La production annuelle moyenne du parc éolien Mesgi'g Uguj's'n est estimée à 562 500 MWh, assez pour alimenter environ 30 000 foyers québécois chaque année. Dans sa première année complète d'exploitation, il devrait générer des produits et un BAIIA ajusté d'environ 59,6 M\$ et 52,5 M\$ respectivement. Toute l'électricité qu'il produira fait l'objet d'un contrat d'achat d'électricité de 20 ans avec Hydro-Québec, dont le prix sera rajusté annuellement en fonction d'une portion de l'indice des prix à la consommation.

À propos d'Innergex énergie renouvelable inc.

Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) est un chef de file canadien indépendant de l'industrie de l'énergie renouvelable. En activité depuis 1990, la Société développe, détient et gère des centrales hydroélectriques au fil de l'eau, des parcs éoliens et des parcs solaires photovoltaïques et elle exerce ses activités au Québec, en Ontario, en Colombie-Britannique, dans l'Idaho aux États-Unis et en France. Son portefeuille d'actifs comprend actuellement : i) des intérêts dans 46 centrales en exploitation d'une puissance installée nette totale de 909 MW (puissance brute de 1 533 MW), dont 29 centrales hydroélectriques, 16 parcs éoliens et un parc solaire; ii) des intérêts dans deux projets en construction d'une puissance installée nette totale de 71 MW (puissance brute de 107 MW), pour lesquels des contrats d'achat d'électricité ont été obtenus; et iii) des projets potentiels d'une puissance nette totale de 3 280 MW (puissance brute de 3 530 MW). Innergex énergie renouvelable inc. est notée BBB- par S&P.

La stratégie de création de valeur pour les actionnaires de la Société est de développer ou d'acquérir des installations de production d'énergie renouvelable de grande qualité qui génèrent des flux de trésorerie constants et un attrayant rendement ajusté au risque, et de distribuer un dividende stable.

Mise en garde sur les mesures financières non conformes aux IFRS

Les lecteurs sont avisés que le BAIIA ajusté n'est pas une mesure reconnue par les IFRS et n'a pas de définition

normalisée prescrite par celles-ci, et est donc susceptible de ne pas être comparable à celles présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que cet indicateur est important, car il offre à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur ses capacités de production et de génération de liquidités et facilite la comparaison des résultats pour différentes périodes. Les références au BAIIA ajusté dans ce communiqué visent les produits opérationnels moins les charges opérationnelles, les frais généraux et administratifs et les charges liées aux projets potentiels. Les lecteurs sont avisés que cette mesure ne doit pas être considérée comme un substitut au bénéfice net déterminé conformément aux IFRS.

Mise en garde au sujet des énoncés prospectifs

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, ce communiqué contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (l'« information prospective »). L'information prospective se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que : « prévu », « pourrait », « devrait », « estime », « anticipe », « planifie », « prévoit », « intention » ou « croit », ou d'autres termes semblables indiquant que certains événements pourraient se produire ou pas. L'information prospective exprime les projections ou attentes de la Société à l'égard d'événements ou de résultats futurs, en date du présent communiqué. Elle comprend de l'information financière prospective, telle que la production estimée et les coûts de projet, afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel du projet Mesgi'g Ugju's'n. Cette information peut ne pas être appropriée à d'autres fins.

L'information prospective dans ce communiqué est basée sur certaines hypothèses principales formulées par la Société. Le tableau ci-dessous présente les informations prospectives contenues dans ce communiqué, les principales hypothèses dont découlent ces informations et les principaux risques et les principales incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats réels diffèrent considérablement de ces informations.

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
<p>Production prévue Pour chaque installation, la Société détermine une production moyenne à long terme (PMLT) d'électricité, sur une base annuelle, pendant la durée de vie prévue de l'installation. Elle se fonde sur des études d'ingénieurs qui prennent en considération plusieurs facteurs importants : pour l'énergie éolienne, l'historique des régimes éoliens, des conditions météorologiques et de la technologie de turbine. D'autres facteurs sont pris en compte, notamment la topographie des sites, la puissance installée, les pertes d'énergie, les caractéristiques opérationnelles et l'entretien. Bien que la production fluctue d'une année à l'autre, elle devrait être proche de la PMLT estimée sur une période prolongée.</p>	<p>Évaluation inadéquate des ressources éoliennes et de la production d'électricité connexe Variations des régimes éoliens Défaillance du matériel ou activités d'exploitation et d'entretien imprévues Catastrophe naturelle</p>
<p>Produits prévus Pour chaque installation, les produits annuels prévus sont calculés en multipliant la PMLT par un prix de l'électricité stipulé dans le contrat d'achat d'électricité conclu avec une société de services publics ou une autre contrepartie solvable. Ces contrats définissent un prix de base et, dans certains cas, un ajustement du prix qui dépend du mois, du jour et de l'heure de livraison. Dans la plupart des cas, les contrats d'achat d'électricité prévoient également un rajustement annuel en fonction de l'inflation fondé sur une partie de l'Indice des prix à la consommation.</p>	<p>Niveaux de production inférieurs à la PMLT en raison principalement des risques et incertitudes mentionnés ci-dessus Variations saisonnières imprévues de la production et des livraisons d'électricité Taux d'inflation moins élevé que prévu</p>
<p>BAIIA ajusté prévu Pour chaque installation, la Société estime le résultat d'exploitation annuel en soustrayant des produits estimés les charges d'exploitation annuelles prévues, qui sont constituées principalement des salaires des opérateurs, des primes d'assurance, des charges liées à l'exploitation et à l'entretien, des impôts fonciers et des redevances; à l'exception des charges d'entretien, ces charges sont prévisibles et relativement fixes et varient essentiellement en fonction de l'inflation.</p>	<p>Variabilité de la performance des installations et pénalités qui s'y rattachent Charges d'entretien imprévues Variations du prix d'achat de l'électricité au renouvellement d'un CAÉ</p>

Principaux risques et incertitudes

Les risques importants et les incertitudes importantes pouvant entraîner un écart considérable entre les résultats et les développements réels, d'une part, et l'information prospective présentée dans ce communiqué, d'autre part, sont expliqués dans la Notice annuelle de la Société sous la rubrique « Facteurs de risque » et comprennent, sans s'y limiter : la capacité de la Société à mettre en œuvre sa stratégie visant à créer de la valeur pour ses actionnaires; sa capacité de lever des capitaux supplémentaires et l'état des marchés de capitaux; le risque de liquidité associé aux instruments financiers dérivés; les variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires; les délais et dépassements de coûts dans la conception et la construction de projets; l'incertitude quant au développement de nouvelles installations et la variabilité du rendement des installations et les pénalités afférentes.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables et valides, les lecteurs de ce communiqué sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe pas de garantie qu'elle s'avère correcte. La Société ne s'engage nullement à mettre à jour ni à réviser l'information prospective pour tenir compte d'événements ou de circonstances postérieurs à la date du présent document ou par suite d'événements imprévus, à moins que la Loi ne l'exige.

Pour plus de renseignements, veuillez contacter :

Martine Benmouyal
Conseillère principale, Communications
450 928-2550, poste 335
mbenmouyal@innergex.com
www.innergex.com