

Communiqué de presse
Pour diffusion immédiate

INNERGEX PUBLIE SES RÉSULTATS DU PREMIER TRIMESTRE 2016 ACQUISITIONS EN COLOMBIE BRITANNIQUE ET EN FRANCE

- La production atteint 119 % de la moyenne à long terme (« PMLT »)
- Par rapport à la même période l'an dernier, les produits ont augmenté de 8 % à 62,5 M\$
- Par rapport à la même période l'an dernier, le BAIIA ajusté a augmenté de 11 % à 47,7 M\$
- Innergex et la bande indienne Cayoose Creek complètent l'acquisition de la centrale hydroélectrique Walden North (la « centrale Walden ») de 16 MW, en Colombie Britannique
- La Société signe les ententes finales pour l'acquisition d'un portefeuille de huit projets éoliens situés en France, ayant une puissance installée totale de 131 MW
- Innergex reçoit l'approbation de la Bourse de Toronto de procéder à un renouvellement de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités pour ses actions ordinaires et d'en entreprendre une pour ses actions privilégiées

LONGUEUIL, Québec, le 10 mai 2016 - Innergex énergie renouvelable inc. (TSX: INE) (« Innergex » ou la « Société ») publie aujourd'hui ses résultats d'exploitation et financiers pour la période de trois mois close le 31 mars 2016.

« Nous avons connu un trimestre intense et positif. Nous avons en effet complété l'acquisition de la centrale hydroélectrique Walden en Colombie-Britannique et nous avons annoncé notre expansion au sein d'un nouveau marché avec l'acquisition de sept projets éoliens en exploitation en France », a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction de la Société. « Nos résultats d'exploitation reflètent l'apport de la centrale hydroélectrique Tretheway Creek, mise en service à la fin de 2015. Nous continuons de déployer des efforts pour faire progresser nos quatre projets en construction et explorer d'autres occasions au Canada et à l'étranger », a ajouté M. Letellier.

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

Les montants sont exprimés en milliers de dollars canadiens, sauf indication contraire.	Périodes de trois mois closes le 31 mars	
	2016	2015
Production d'électricité (MWh)	664 387	658 427
Moyenne à long terme (MWh)	557 022	542 769
Produits	62 481	57 727
BAIIA ajusté ¹	47 681	42 955
Bénéfice net (perte nette)	7 197	(37 810)
Bénéfice net (perte nette), \$ par action - de base et dilué	0,07	(0,31)
	12 derniers mois clos le 31 mars	
	2016	2015
Flux de trésorerie disponibles ¹	77 217	82 212
Ratio de distribution ¹	84 %	74 %

¹ Veuillez-vous reporter à la rubrique « Mise en garde sur les mesures non conformes aux IFRS » pour la définition du BAIIA ajusté, des Flux de trésorerie disponibles et du Ratio de distribution.

Production d'électricité

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2016, les installations de la Société ont produit 664 GWh, soit 119 % par rapport à la PMLT de 557 GWh. Dans l'ensemble, les centrales hydroélectriques ont produit 133 % de leur PMLT, en raison principalement des débits d'eau supérieurs à la moyenne dans tous les marchés, à l'exception de l'Ontario. Globalement, les parcs éoliens ont produit 98 % de leur PMLT, en raison principalement des régimes de vent inférieurs à la moyenne. Le parc solaire Stardale a produit 108 % de sa PMLT, en raison d'un régime solaire supérieur à la moyenne. L'augmentation de la production de 1 % par rapport à la même période l'an dernier est attribuable à une production supérieure à la PMLT des centrales hydroélectriques du Québec durant le trimestre, ainsi qu'à l'apport de la centrale hydroélectrique Tretheway Creek en Colombie-Britannique, qui a été mise en exploitation en novembre 2015, partiellement contrebalancés par la production inférieure d'autres centrales de la Société en Colombie-Britannique.

Produits

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2016, la Société a enregistré des produits de 62,5 M\$ comparativement à 57,7 M\$ en 2015. Cette augmentation de 8 % est attribuable principalement à de meilleurs résultats des centrales hydroélectriques en exploitation au Québec, par rapport à la même période l'année dernière, et à l'apport de la centrale hydroélectrique Tretheway Creek, mise en exploitation à la fin de 2015, partiellement contrebalancés par la production inférieure d'autres centrales en Colombie-Britannique. L'augmentation des revenus supérieure à celle de la production (8 % comparativement à 1 %) s'explique par le fait que l'accroissement de la production a été réalisé par des installations ayant des CAÉ plus lucratifs.

BAIIA ajusté

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2016, le BAIIA ajusté de la Société s'est établi à 47,7 M\$, comparativement à 43,0 M\$ pour la même période l'an dernier. Cette augmentation de 11 % est principalement attribuable à la hausse de la production et des produits expliquée plus haut, et à la réduction des frais généraux et administratifs, partiellement contrebalancés par une augmentation des charges liées aux Projets potentiels. Par conséquent, la marge du BAIIA ajusté a augmenté pour passer de 74,4 % à 76,3 %

Bénéfice net (perte nette)

Exclusion faite du profit net latent sur instruments financiers dérivés (« Dérivés »), de la perte réalisée sur Dérivés, ainsi que de l'impôt qui s'y rapporte, le bénéfice net pour la période close le 31 mars 2016 se serait établi à 6,8 M\$, comparativement à un bénéfice net de 6,2 M\$ en 2015.

Pour la période de trois mois close le 31 mars 2016, la Société a enregistré un bénéfice net de 7,2 M\$ (bénéfice net de base et dilué de 0,07 \$ par action), comparativement à une perte nette de 37,8 M\$ (perte nette de base et diluée de 0,31 \$ par action) en 2015. La perte nette de 37,8 M\$ en 2015 est attribuable principalement à l'incidence financière des Dérivés. Pour le trimestre considéré, aucun profit ni aucune perte réalisé n'a été comptabilisé par la Société sur ses Dérivés, comparativement à une perte réalisée de 68,0 M\$ sur Dérivés, partiellement contrebalancée par un profit net latent de 12,0 M\$ en mars 2015.

Flux de trésorerie disponibles et Ratio de distribution

Pour la période de douze mois close le 31 mars 2016, la Société a généré des Flux de trésorerie disponibles de 77,2 M\$, comparativement à 82,2 M\$ pour la période correspondante l'année précédente. Cette diminution est attribuable principalement aux flux de trésorerie inférieurs liés aux activités d'exploitation, compte non tenu des variations des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation et des pertes réalisées sur Dérivés. Les Flux de trésorerie disponibles sont réduits également par l'augmentation des remboursements prévus sur la dette, partiellement contrebalancée par des distributions moins élevées aux participations minoritaires.

Le Ratio de distribution représente les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les Flux de trésorerie disponibles. La Société croit qu'il s'agit d'une mesure de sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et de sa capacité à financer sa croissance. Pour la période de douze mois close le 31 mars 2016, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires par la Société ont représenté 84 % des Flux de trésorerie disponibles, comparativement à 74 % pour la même période l'an dernier. Cette variation négative est attribuable principalement à la diminution des Flux de trésorerie disponibles, expliquée plus haut, et au plus grand nombre d'actions ordinaires en circulation par suite de la conversion, au gré des porteurs, d'une partie des débentures convertibles portant intérêt à 5,75 % en actions ordinaires et du Régime de réinvestissement de dividendes (« RRD »), partiellement contrebalancés par l'achat et l'annulation de 1 190 173 actions dans le cadre de l'offre publique de rachat dans le cours normal des activités de la Société.

ACQUISITIONS D'ENTREPRISES

Conclusion de l'acquisition du projet Walden

Le 25 février 2016, la Société, en partenariat avec la bande Indienne Cayoose Creek, a complété l'acquisition, annoncée précédemment, du projet hydroélectrique Walden North, en Colombie-Britannique au Canada, auprès de FortisBC. Le projet Walden est une installation de 16 MW mise en service en 1992 et située sur un terrain privé à Cayoosh Creek, près de Lillooet et de plusieurs autres installations hydroélectriques de la Société.

Innergex et Cayoose Creek Development Corporation, l'entité économique représentant la bande indienne Cayoose Creek, ont formé la société en commandite Cayoose Creek Limited Partnership, qui à son tour a procédé à l'acquisition des actifs qui composent l'installation. Le prix d'achat pour la transaction est de 9,2 M\$.

Acquisition de huit projets éoliens en France et placement privé de 50,0 M\$

Le 21 mars 2016, Innergex a annoncé l'acquisition potentielle de sept projets éoliens en exploitation ayant une puissance installée de 87 MW et d'un projet en construction d'une puissance installée de 44 MW auprès de la société allemande wpd europe GmbH, pour une puissance installée totale de 131 MW.

Parallèlement, la Société a annoncé un placement privé de 50,0 M\$ avec trois entités affiliées au Mouvement Desjardins.

Innergex a complété l'acquisition des sept projets en exploitation et le placement privé le 15 avril 2016 et devrait compléter celle du projet en construction au premier trimestre de 2017, sous réserve des autorisations réglementaires et autres conditions habituelles de clôture.

Le prix d'acquisition des huit projets éoliens sera d'approximativement 98,0 M€ (soit l'équivalent de 144,4 M\$ CA), sous réserve de certains ajustements. Une tranche de 65,0 M€ de ce montant (ou 95,9 M\$ CA) a été déboursée pour les sept projets en exploitation et une autre de 10,0 M€ (ou 14,7 M\$ CA) a servi de dépôt pour le projet en construction. Après la mise en service commerciale de ce dernier projet, la Société versera au vendeur un montant supplémentaire de 23,0 M€ (ou 33,8 M\$ CA), sous réserve de certains ajustements.

La dette sans recours liée aux huit projets sera maintenue au niveau des projets acquis. La Société a réduit son exposition aux variations de taux de change au moyen d'instruments de couverture de change à long terme.

PROJETS EN DÉVELOPPEMENT

Upper Lillooet River et Boulder Creek

Les travaux de construction des centrales hydroélectriques Upper Lillooet River et Boulder Creek ont débuté en octobre 2013. Le 17 mars 2015, la Société a annoncé la conclusion d'un financement sans recours de 491,6 M\$ en prêts à la construction et à terme pour les deux projets.

En date du présent communiqué, l'installation de la ligne de transport conjointe ainsi que la construction des centrales, des prises d'eau et des tunnels progressent à un bon rythme. La partie mécanique de la centrale Boulder Creek est terminée et les travaux électriques prendront fin au prochain trimestre. Pendant le premier trimestre terminé le 31 mars 2016 et en date du présent communiqué, les travaux de construction se sont concentrés sur la prise d'eau pour Boulder Creek, la centrale et la prise d'eau pour Upper Lillooet, ainsi que les tunnels de prise d'eau des deux centrales. La Société et les entrepreneurs ont poursuivi les travaux pendant l'hiver en axant principalement leurs travaux sur les tunnels afin de rattraper une partie du temps perdu par suite du feu de forêt en 2015 et des conditions géotechniques. Le processus de demande de règlement d'assurance relativement au feu de forêt est en cours et il faudra du temps pour le mener à terme. À ce jour, des demandes provisoires ont été traitées et réglées afin de maintenir la progression des travaux. En tout état de cause, la Société s'attend à être indemnisée et ne prévoit pas subir de conséquences financières défavorables importantes à la suite du feu de forêt.

Big Silver Creek

Les travaux de construction de cette centrale hydroélectrique ont débuté en juin 2014. Le 22 juin 2015, la Société a annoncé la conclusion d'un financement sans recours de 197,2 M\$ en prêts à la construction et à terme pour ce projet. En date du présent communiqué, les travaux de génie civil pour la prise d'eau, le tunnel, la conduite forcée, la centrale et le canal de fuite sont terminés. Les turbines et les générateurs ont été livrés et leur installation est en cours, tandis que la deuxième phase du bétonnage est entièrement terminée. Les travaux de construction de la ligne de transport terrestre et des câbles sous-marins se sont poursuivis pendant le trimestre. L'installation du câble sous-marin a été achevée au cours du trimestre, de même que celle de la ligne de transport terrestre du côté est de Harrison Lake. La ligne de transport terrestre du côté ouest de Harrison Lake était achevée à 65 % environ à la fin du trimestre. Tout le matériel électrique important, notamment les panneaux de contrôle, l'appareillage de connexion, la station-service et les transformateurs d'alimentation de la prise d'eau, avait été livré et l'installation était en cours. L'installation et la mise à l'essai du matériel électrique, à l'extérieur de la sous-station de Big Silver, ont également été réalisées au premier trimestre de 2016.

L'achèvement des travaux de construction et la mise en service du projet Big Silver Creek sont prévus pour le troisième trimestre de 2016.

Mesgi'g Ugu's'n

Les travaux de construction de ce parc éolien ont débuté en mai 2015. Le 28 septembre 2015, la Société et son partenaire, les communautés Mi'gmaq du Québec, ont annoncé la conclusion d'un financement sans recours de 311,7 M\$ en prêts à la construction et à terme pour ce projet. En date du présent communiqué, les routes d'accès sont aménagées et les aires des éoliennes sont complétées. Les fondations de toutes les éoliennes sont en place, à l'exception d'une qui sera remblayée en mai 2016. Les travaux

électriques ont débuté à la fin de mars 2016 et les autres activités reprendront en mai 2016. La fabrication des composants de turbines est en cours et la livraison des composants des éoliennes devrait débuter en juin 2016.

L'achèvement des travaux de construction et la mise en service du parc éolien Mesgi'g Ugnu's'n sont prévus pour la fin de 2016.

DÉCLARATION DE DIVIDENDE

Le tableau suivant présente les dividendes qui seront versés par la Société le 15 juillet 2016 :

Date de l'annonce	Date de clôture des registres	Date du paiement	Dividende par action ordinaire	Dividende par Action privilégiée de série A	Dividende par Action privilégiée de série C
10 mai 2016	30 juin 2016	15 juillet 2016	0,1600 \$	0,2255 \$	0,359375 \$

Le 24 février 2016, le conseil d'administration a haussé le dividende annuel, payable trimestriellement, que la Société compte distribuer pour le porter de 0,62 \$ à 0,64 \$ par action ordinaire.

CONFÉRENCE TÉLÉPHONIQUE - RAPPEL

La Société tiendra une conférence téléphonique, le mercredi 11 mai 2016, à **10 h HNE**. Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex, et Jean Perron, chef de la direction financière, présenteront les résultats du premier trimestre de 2016 de la Société. Les investisseurs et les analystes financiers sont invités à participer à la conférence en composant le **647 427-7450** ou le **1 888 231-8191**. Les membres des médias et du public peuvent également assister à la conférence téléphonique, en mode écoute seulement. Un enregistrement de la conférence sera disponible le même jour sur le site Internet de la Société.

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 42 centrales en exploitation d'une puissance installée nette totale de 803 MW (puissance brute de 1 300 MW), dont 28 centrales hydroélectriques, 13 parcs éoliens et un parc solaire; ii) des intérêts dans quatre projets en construction d'une puissance installée nette totale de 187 MW (puissance brute de 297 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 états financiers consolidés pour la période de trois mois close le 31 mars 2016 ont été préparés conformément aux Normes internationales d'information financière (« IFRS »). Toutefois, certaines mesures mentionnées dans le présent communiqué ne sont pas des mesures reconnues en vertu des IFRS, et sont donc susceptibles de ne pas être comparables à celles présentées par d'autres émetteurs. Innergex est d'avis que ces indicateurs sont importants, car ils offrent à la direction et aux lecteurs de l'information supplémentaire sur les capacités de production et de génération de liquidités de la Société, sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter et sa capacité à financer sa croissance. De plus, ces indicateurs facilitent la comparaison des résultats pour différentes périodes. Le BAIIA ajusté, les Flux de trésorerie disponibles et le Ratio de distribution ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS. Les références au « BAIIA ajusté » dans le présent communiqué visent les produits d'exploitation moins les charges d'exploitation, les frais généraux et administratifs et les charges liées aux projets potentiels. Les références aux « Flux de trésorerie disponibles » visent les flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation avant la variation des éléments hors trésorerie du fonds de roulement d'exploitation, moins les dépenses en immobilisations liées à l'entretien déduction faite des produits de cession, le remboursement prévu du capital de la dette, les dividendes déclarés sur les actions privilégiées et la portion des Flux de trésorerie disponibles attribuée aux participations ne donnant pas le contrôle, plus les entrées de trésorerie perçues par Harrison Hydro Limited Partnership pour des services de transmission devant être fournis à d'autres installations détenues par la Société tout au long de leur CAÉ, plus ou moins d'autres éléments qui se sont pas représentatifs de la capacité de génération de trésorerie à long terme de la Société, tels que les coûts de transaction liés à des acquisitions (qui sont financés au moment de l'acquisition) et les pertes ou profits réalisés sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur les dettes liées aux projets ou le taux de change sur l'achat d'équipement. Les références au « Ratio de distribution » visent les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les Flux de trésorerie disponibles. Les lecteurs sont avisés que le BAIIA ajusté ne doit pas être considéré comme un substitut au bénéfice net et que les

Flux de trésorerie disponibles ne doivent pas être considérés comme un substitut aux flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation, déterminés conformément aux IFRS.

Mise en garde concernant l'information prospective

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**, afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel des projets en développement. 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>Coûts de projets estimés, obtention des permis, début des travaux de construction, travaux à réaliser et début de la mise en service des Projets en développement ou des Projets potentiels</p> <p>La Société fait une estimation des coûts pour chaque projet en développement, fondée sur sa grande expérience en tant que promoteur, les coûts internes différentiels ayant un lien direct avec le projet, les coûts d'acquisition de sites et les coûts de financement, lesquels sont éventuellement ajustés en fonction des prévisions de coûts fournies par l'entrepreneur en ingénierie, approvisionnement et construction (IAC) retenu pour le projet.</p> <p>La Société fournit des indications sur les calendriers de réalisation et les progrès de la construction de ses projets en développement et des indications sur ces Projets potentiels, compte tenu de sa grande expérience en tant que promoteur.</p>	<p>Exécution par les contreparties, par exemple les entrepreneurs IAC</p> <p>Retards et dépassements de coûts dans la conception et la construction des projets</p> <p>Obtention des permis</p> <p>Approvisionnement en matériel</p> <p>Fluctuations des taux d'intérêt et risque lié au financement</p> <p>Relations avec les parties prenantes</p> <p>Risques réglementaires et politiques</p> <p>Taux d'inflation plus élevé que prévu</p> <p>Catastrophe naturelle</p>

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; les risques de liquidité associés 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; la variabilité du rendement des installations et les pénalités afférentes, les risques liés à la croissance et à l'expansion des marchés étrangers; le caractère suffisant des limites et exclusions de la couverture d'assurance; et la capacité d'obtenir de nouveaux contrats d'achat d'électricité ou de renouveler les contrats existants.

Bien que la Société soit d'avis que les attentes exprimées dans l'information prospective sont fondées sur des hypothèses raisonnables, 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.

- 30 -

Pour plus de renseignements, veuillez contacter :

Jean Perron, CPA, CA
Chef de la direction financière
450 928-2550, poste 239
JPerron@innergex.com

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

www.innergex.com