

Communiqué de presse
Pour diffusion immédiate

INNERGEX PUBLIE SES RÉSULTATS DE L'EXERCICE 2014
LES AJOUTS DE CAPACITÉ PRODUISENT LA CROISSANCE PRÉVUE
LE DIVIDENDE AUGMENTE DE 3 %

- La production augmente de 24 % à 2 962 GWh et atteint 100 % de la moyenne à long terme
- Les produits augmentent de 22 % à 241,8 M\$ pour l'exercice
- Le BAIIA ajusté augmente de 21 % à 179,6 M\$ pour l'exercice
- Le conseil d'administration déclare une augmentation du dividende de 0,02 \$ à 0,62 \$ par action ordinaire sur une base annuelle

LONGUEUIL, Québec, le 24 février 2015 — Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») publie aujourd'hui ses résultats d'exploitation et financiers pour l'exercice clos le 31 décembre 2014.

« Nous avons eu un excellent quatrième trimestre et nous sommes satisfaits de notre performance en 2014, laquelle reflète les apports attendus de la récente mise en service de nos nouvelles installations et d'acquisitions. Nous continuons à faire progresser nos cinq projets en développement qui nous procurent une croissance mesurable pour les trois prochaines années. En 2015, Innergex célèbre son 25^e anniversaire par un engagement renouvelé à produire exclusivement de l'énergie renouvelable et à le faire de manière durable », déclare Michel Letellier, président et chef de la direction de la Société.

« Compte tenu de l'apport sur un exercice complet de la centrale SM-1 et de la mise en service de la centrale Tretheway Creek dans l'année à venir, le conseil d'administration a décidé d'augmenter le dividende versé à nos actionnaires ordinaires de 3 % à 0,62 \$ sur une base annuelle », ajoute M. Letellier.

RÉSULTATS D'EXPLOITATION

<i>Les montants sont exprimés en milliers de dollars canadiens, sauf indication contraire.</i>	Périodes de trois mois closes le 31 décembre		Exercices clos le 31 décembre	
	2014	2013	2014	2013
Production d'électricité (MWh)	819 903	496 613	2 962 450	2 381 820
Moyenne à long terme (MWh)	685 852	608 787	2 964 070	2 502 562
Produits	68 215	41 365	241 834	198 259
BAIIA ajusté ¹	48 748	25 565	179 562	148 916
(Perte nette) Bénéfice net	(27 568)	3 423	(84 378)	45 431
(Perte nette) bénéfice net, \$ par action ²	(0,21)	0,05	(0,63)	0,43

	Exercices clos le 31 décembre	
	2014	2013
Flux de trésorerie disponibles ¹	67 744	58 982
Ratio de distribution ¹	88 %	93 %

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.

² (La perte nette) le bénéfice net par action est (la perte nette) le bénéfice net attribuable aux propriétaires de la société mère, moins le dividende déclaré sur les actions privilégiées, divisé(e) par le nombre moyen pondéré d'actions en circulation.

Production d'électricité

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, la production d'électricité a atteint 2 962 GWh, soit 100 % de la production moyenne à long terme (PMLT) de 2 964 GWh. Dans l'ensemble, les centrales hydroélectriques ont produit 100 % de leur PMLT, en raison principalement de débits d'eau conformes ou supérieurs à la moyenne dans la plupart des centrales sur l'exercice complet, ainsi que des débits d'eau supérieurs à la moyenne au quatrième trimestre en Colombie-Britannique qui ont plus que compensé des débits d'eau inférieurs à la moyenne dans cette province durant les trois premiers trimestres. Dans l'ensemble, les parcs éoliens ont produit 100 % de leur PMLT, en raison principalement de régimes de vent supérieurs à la moyenne durant les premier et troisième trimestres qui ont plus que compensé les régimes inférieurs à la moyenne durant les deuxième et quatrième trimestres. Le parc solaire Stardale a produit 104 % de sa PMLT, en raison de régimes solaires supérieurs à la moyenne durant les trois premiers trimestres, qui ont plus que compensé des régimes solaires inférieurs à la moyenne au quatrième trimestre. L'augmentation de la production de 24 % comparativement à l'exercice précédent est attribuable principalement à l'apport sur un exercice complet de la centrale hydroélectrique Magpie acquise en juillet 2013, à l'ajout des centrales hydroélectriques Kwoiek Creek et Northwest Stave River mises en service à la fin de 2013 et à l'ajout de la centrale hydroélectrique SM-1 acquise en juin 2014.

Produits

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, la Société a enregistré des produits de 241,8 M\$ comparativement à 198,3 M\$ en 2013. Cette augmentation de 22 % est attribuable principalement à l'accroissement de la production. Par ailleurs, l'augmentation des produits plus faible que celle de la production est attribuable à la diminution du prix de vente moyen de l'électricité.

BAIIA ajusté

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, la Société a enregistré un BAIIA ajusté de 179,6 M\$ comparativement à 148,9 M\$ en 2013. Cette hausse de 21 % demeure conforme à l'augmentation des produits et reflète l'augmentation des frais généraux et administratifs ainsi que des charges liées aux projets potentiels, ce qui explique la baisse de la marge du BAIIA ajusté de 75,1 % à 74,3 %.

Perte nette

Exclusion faite des pertes nettes réalisées sur instruments financiers dérivés, des pertes nettes latentes ou des profits nets latents sur instruments financiers dérivés, ainsi que de l'impôt qui s'y rapporte, le bénéfice net pour l'exercice clos le 31 décembre 2014 aurait été de 16,4 M\$, comparativement à 12,6 M\$ en 2013.

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, la Société a enregistré une perte nette de 84,4 M\$ (perte nette de 0,63 \$ par action, de base et diluée), comparativement à un bénéfice net de 45,4 M\$ (bénéfice net de 0,43 \$ par action, de base et dilué) en 2013. Cette variation négative s'explique principalement par une perte nette latente sur instruments financiers dérivés de 121,7 M\$ résultant de la baisse des taux d'intérêt de référence durant l'exercice, comparativement à un profit net latent sur instruments financiers dérivés de 45,2 M\$ résultant de la hausse des taux d'intérêt de référence durant la période correspondante l'année précédente.

Flux de trésorerie disponibles et Ratio de distribution

Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, la Société a généré des Flux de trésorerie disponibles de 67,7 M\$, comparativement à 59,0 M\$ pour la période correspondante l'année précédente. Cette augmentation est attribuable principalement à un accroissement du BAIIA ajusté, partiellement contrebalancé par une hausse des charges financières.

Le Ratio de distribution représente les dividendes déclarés sur les actions ordinaires divisés par les Flux de trésorerie disponibles. La Société estime que c'est une mesure de sa capacité à maintenir les dividendes actuels et à les augmenter, et de sa capacité à financer sa croissance. Pour l'exercice clos le 31 décembre 2014, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires ont représenté 88 % des Flux de trésorerie disponibles, comparativement à 93 % pour la même période l'an dernier. Cette amélioration est attribuable principalement à la hausse des Flux de trésorerie disponibles expliquée précédemment, qui a plus que contrebalancé l'augmentation des dividendes attribuable au plus grand nombre d'actions ordinaires en circulation en vertu du Régime de réinvestissement de dividendes et à l'émission de 4 027 051 actions ordinaires de la Société en juin 2014 aux fins du paiement de l'acquisition de la centrale hydroélectrique SM-1.

FAITS SAILLANTS 2014

- En mars, Innergex et son partenaire, les Premières Nations Mi'gmaq du Québec, ont signé un contrat d'achat d'électricité de 20 ans avec Hydro-Québec Distribution; puis, à l'automne, ils ont signé un contrat d'approvisionnement de turbines avec Senvion SE pour le projet éolien Mesgi'g Ugju's'n de 150 MW. Le projet a également reçu son décret gouvernemental, donnant le feu vert au démarrage des activités de construction.
- En juin, les activités de construction ont commencé pour le projet hydroélectrique Big Silver Creek en Colombie-Britannique.
- Toujours en juin, Innergex et son partenaire, le Régime de rentes du Mouvement Desjardins, ont complété l'acquisition de la centrale hydroélectrique SM-1 de 30,5 MW, située au Québec.
- En août, la Société a annoncé un accord de partenariat avec la Nation In-SHUCK-ch pour le développement de six projets hydroélectriques au fil de l'eau en Colombie-Britannique.
- En septembre, un financement sans recours de 92,9 M\$ portant un taux d'intérêt fixe de 4,99 % a été conclu pour le projet hydroélectrique Tretheway Creek en Colombie-Britannique.
- En novembre, la Société a prolongé de 2018 à 2019 sa facilité à terme de crédit rotatif en plus d'augmenter temporairement jusqu'au 30 juin 2015 sa capacité d'emprunt de 425 M\$ à 475 M\$, d'ici à ce que la Société conclue les financements de projet qui restent à mettre en place.

PROJETS EN DÉVELOPPEMENT

Projet hydroélectrique Tretheway Creek

Les travaux de construction de cette centrale hydroélectrique ont débuté en octobre 2013. La construction de la prise d'eau est en cours et l'installation de la conduite forcée est presque terminée; la première étape de coulage du béton pour la fondation de la centrale est terminée et la superstructure de la centrale et le pont roulant sont installés; l'approvisionnement des vannes et autres équipements de contrôle est finalisé et la livraison doit commencer prochainement; la livraison des turbines et des générateurs est prévue pour le deuxième trimestre de 2015. La mise en service de la centrale est prévue d'ici la fin de 2015.

Projets hydroélectriques Upper Lillooet River et Boulder Creek (le « Projet hydroélectrique Upper Lillooet »)

Les travaux de construction des centrales hydroélectriques Upper Lillooet River et Boulder Creek ont débuté en octobre 2013. Les travaux de déboisement et l'installation de poteaux pour la ligne de transport conjointe sont en cours; le coulage du béton pour la fondation de la centrale d'Upper Lillooet River et de celle de Boulder Creek se poursuit; et les travaux d'excavation et de consolidation pour les deux tunnels ont commencé. En novembre, la construction du batardeau et le détournement du cours d'eau à Upper Lillooet River ont été réalisés avec succès. Comme prévu, les activités de construction ont cessé pendant l'hiver et reprendront au printemps 2015.

Projet hydroélectrique Big Silver Creek

Les travaux de construction de cette centrale hydroélectrique ont débuté en juin 2014. Les travaux de construction pour la conduite forcée et les travaux d'excavation pour le tunnel sont en cours; le coulage du béton pour la fondation de la centrale est bien avancé; la conception et l'approvisionnement du matériel électrique sont en cours et l'approvisionnement des turbines se poursuit.

Projet éolien Mesgi'g Ugju's'n

Les activités de pré-construction, notamment de déboisement, sont terminées. Les partenaires prévoient sélectionner un entrepreneur en ingénierie, approvisionnement et construction à la fin du premier trimestre de 2015. Les travaux de construction devraient commencer au printemps 2015 et la mise en service est prévue pour la fin de 2016. La composante en euros du contrat d'approvisionnement de turbines avec Senvion SE a été couverte par un contrat de change à terme.

Programme de couverture

Pour les projets Upper Lillooet River, Boulder Creek, Big Silver Creek et Mesgi'g Ugju's'n, un programme de couverture a été complété, pour l'essentiel, afin de fixer le taux d'intérêt lié au financement de projet jusqu'à la clôture du financement, au moyen d'instruments financiers dérivés, éliminant pratiquement l'exposition de ces projets aux fluctuations des taux d'intérêt.

DÉCLARATION DE DIVIDENDE

Le tableau suivant présente les dividendes qui seront versés par la Société le 15 avril 2015 :

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
24 février 2015	31 mars 2015	15 avril 2015	0,1550 \$	0,3125 \$	0,359375 \$

Le 24 février 2015, la Société a déclaré un dividende de 0,155 \$ par action ordinaire. Sur une base annuelle, cela représente une augmentation de 0,02 \$ à 0,62 \$ par action ordinaire.

CONFÉRENCE TÉLÉPHONIQUE ET WEBDIFFUSION — RAPPEL

La Société tiendra une conférence téléphonique et une webdiffusion demain, mercredi 25 février 2015 à **10 h HE**. M. Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex, et M. Jean Perron, chef de la direction financière, présenteront les résultats de l'exercice 2014 les perspectives de 2015 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**, et à accéder à la webdiffusion en visitant le <http://cnw.ca/DDRuQ> ou encore le site Internet de la Société au www.innergex.com. Les membres des médias et du public peuvent également assister à la conférence téléphonique et la webdiffusion, en mode écoute seulement. Un enregistrement de la conférence et de la webdiffusion 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 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 et dans l'Idaho, aux États-Unis. Son portefeuille d'actifs comprend actuellement : i) des intérêts dans 33 centrales en exploitation d'une puissance installée nette totale de 687 MW (puissance brute de 1 194 MW), dont 26 centrales hydroélectriques, six parcs éoliens et un parc solaire photovoltaïque; ii) des intérêts dans cinq projets en développement ou en construction d'une puissance installée nette totale de 208 MW (puissance brute de 319 MW), pour lesquels des contrats d'achat d'électricité ont été obtenus; et iii) des projets potentiels d'une puissance nette totale de 3 190 MW (puissance brute de 3 330 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 l'exercice clos le 31 décembre 2014 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 gains réalisés sur instruments financiers dérivés utilisés pour fixer les taux d'intérêt sur les dettes

liées aux projets. 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>

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; la variabilité du rendement des installations et les pénalités afférentes; 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 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 postérieures 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 :
 Marie-Josée Privyk, CFA, PAPPD
 Directrice — Communications et Développement durable
 450 928-2550, poste 222
mjprivyk@innnergex.com

www.innnergex.com