

**Communiqué  
Pour diffusion immédiate****INNERGEX DÉBUTE LA MISE EN SERVICE DE LA CENTRALE  
HYDROÉLECTRIQUE BOULDER CREEK DE 25,3 MW**

- Contribution d'environ 9,0 M\$ aux produits annuels et d'environ 7,5 M\$ au BAIIA ajusté de la Société
- 

**LONGUEUIL, Québec, 26 mai 2017** – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») annonce que la centrale hydroélectrique au fil de l'eau Boulder Creek de 25,3 MW en Colombie-Britannique a été mise en service. Innergex possède des intérêts de 66,7 % dans la centrale hydroélectrique et Leducor Power Group Ltd. possède les 33,3 % restants.

« Nous sommes très fiers d'annoncer la mise en service de la centrale hydroélectrique Boulder Creek, notre 18e installation hydroélectrique en Colombie-Britannique. La Colombie-Britannique jouit d'une abondance de ressources hydroélectriques qui demeurent largement inexploitées et notre historique démontre que lorsque développées convenablement, nous pouvons générer de l'énergie propre et abordable pour les habitants de la Colombie-Britannique tout en aidant la province et le pays à atteindre ses objectifs quant aux changements climatiques » a mentionné Michel Letellier, président et chef de la direction de la Société.

L'installation fait partie du projet hydroélectrique de la rivière Upper Lillooet, dans la vallée de Pemberton, qui comprend deux centrales au fil de l'eau produisant de l'énergie propre : Upper Lillooet River (81,4 MW) et Boulder Creek (25,3 MW). Innergex, en plus de détenir 66,7 % des actions ordinaires de ces deux centrales hydroélectriques, détient 100 % des actions privilégiées et, par conséquent, perçoit presque tous les flux de trésorerie que ces centrales génèrent.

L'installation de 25,3 MW est située sur les terres de la Couronne, à environ 40 km au nord du village de Pemberton, dans le district Sea-to-Sky de la Colombie-Britannique. La construction a débuté en octobre 2013. Le certificat d'exploitation commerciale délivré à BC Hydro indique une mise en service en date du 16 mai 2017.

« Cette réalisation n'aurait pu voir le jour sans l'expertise et l'engagement de notre équipe passionnée et dévouée qui a surmonté plusieurs défis afin d'assurer la réussite du projet », cite M. Letellier.

La production moyenne annuelle de Boulder Creek devrait atteindre les 92 500 MWh, assez pour alimenter plus de 8 500 foyers de la Colombie-Britannique. Durant sa première année complète d'exploitation, la centrale à elle seule devrait générer des produits prévus d'environ 9,0 M\$ ainsi qu'un BAIIA ajusté prévu de près de 7,5 M\$. Toute l'électricité produite par l'installation fait l'objet d'un contrat d'achat d'électricité à prix fixe de 40 ans avec BC Hydro, octroyé dans le cadre de l'appel d'offres sur l'énergie propre de 2008; et dont le prix sera rajusté annuellement en fonction d'une portion de l'Indice des prix à la consommation.

### ***À propos de Ledcor***

Ledcor Power Group est une filiale du Ledcor Group of Companies, l'une des sociétés de construction les plus diversifiées de l'Amérique du Nord, desservant les secteurs du bâtiment, du pétrole et du gaz, des infrastructures, des mines, de l'électricité et des télécommunications. Le Groupe Ledcor possède également des activités d'investissement immobilier, de foresterie, d'aviation et de transport maritime. Le Groupe Ledcor emploie plus de 7 000 personnes dans 20 bureaux et de nombreux sites de construction.

### ***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 et en Colombie-Britannique au Canada, en France et dans l'Idaho aux États-Unis. Son portefeuille d'actifs comprend actuellement : i) des intérêts dans 51 centrales en exploitation d'une puissance installée nette totale de 1 063 MW (puissance brute de 1 758 MW), dont 31 centrales hydroélectriques, 19 parcs éoliens et un parc solaire; ii) des intérêts dans un projet en construction d'une puissance installée nette totale de 31 MW (puissance brute de 45 MW), pour lequel un contrat d'achat d'électricité a été obtenu; et iii) des projets potentiels d'une puissance nette totale de 3 560 MW (puissance brute de 3 940 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 d'exploitation 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. Elle 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, les produits et le BAIIA ajusté, afin d'informer les lecteurs de l'impact financier potentiel de la centrale Boulder Creek. 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.

### ***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.

Principales hypothèses	Principaux risques et principales incertitudes
<p><b>Production prévue</b>            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 : dans le secteur de l'hydroélectricité, les débits observés historiquement sur le cours d'eau, la hauteur de chute, la technologie employée et les débits réservés esthétiques et écologiques; dans le secteur de l'énergie éolienne, les régimes de vent et les conditions météorologiques passées et la technologie des turbines, et pour l'énergie solaire, l'ensoleillement historique, la technologie des panneaux et la dégradation prévue des panneaux solaires. 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. La Société estime la PMLT consolidée en additionnant la PMLT prévue de toutes les installations en exploitation dont elle consolide les résultats (exclut Umbata Falls et Viger-Denonville comptabilisées selon la méthode de la mise en équivalence).</p>	<p>Évaluation inadéquate des ressources hydrauliques, éoliennes et solaires et de la production d'électricité connexe            Variations des régimes hydrologiques, éoliens et solaires            Défaillance du matériel ou activités d'exploitation et d'entretien imprévues            Catastrophe naturelle</p>
<p><b>Produits prévus</b>            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><b>BAIIA ajusté prévu</b>            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            Variations des frais liés aux permis d'utilisation de l'eau et aux droits de propriété foncière            Charges d'entretien imprévues            Variations du prix d'achat de l'électricité au renouvellement d'un CAÉ</p>

**Renseignements :**

Karine Vachon  
 Directrice – Communications  
 450 928-2550, poste 1222  
[kvachon@innergex.com](mailto:kvachon@innergex.com)  
[innergex.com](http://innergex.com)