



Énergie renouvelable.
Développement durable.

Communiqué de presse
Pour diffusion immédiate

INNERGEX – TROISIÈME TRIMESTRE 2021 : UN ÉLAN GRÂCE AUX ACQUISITIONS

- Produits en hausse de 13 % à 184,6 M\$ au T3 2021 comparativement au T3 2020.
- Perte nette de 23,5 M\$ au T3 2021 comparativement à un bénéfice net de 7,5 M\$ au T3 2020.
- Produits proportionnels en hausse de 4 % à 222,0 M\$ au T3 2021 comparativement au T3 2020.
- Augmentation du BAIIA ajusté proportionnel de 3 % à 155,9 M\$ au T3 2021 comparativement au T3 2020.

- ✓ Acquisition complète d'Energía Llaima au début du T3 2021.
- ✓ Acquisition de la centrale hydroélectrique Licán au Chili en août 2021.
- ✓ Acquisition du portefeuille de centrales hydroélectriques de Curtis Palmer dans le cadre de l'Alliance stratégique avec Hydro-Québec.
- ✓ Financement par voie de prise ferme de capitaux propres de 201 M\$ et placement privé concurrent de 50 M\$.

Tous les montants sont exprimés en milliers de dollars canadiens, sauf indication contraire.

LONGUEUIL, Québec, le 9 novembre 2021 – Innergex énergie renouvelable inc. (TSX : INE) (« Innergex » ou la « Société ») publie aujourd'hui ses résultats opérationnels et financiers pour le troisième trimestre clos le 30 septembre 2021.

« Grâce à l'acquisition de la participation restante dans Energía Llaima et de trois centrales hydroélectriques, Innergex se dote d'actifs de qualité et de longue durée qui généreront dès maintenant des flux de trésorerie importants, » a déclaré Michel Letellier, président et chef de la direction d'Innergex. « Nous sommes particulièrement fiers d'avoir annoncé puis conclu la toute première acquisition dans le cadre de l'Alliance stratégique avec Hydro-Québec, soit le portefeuille d'actifs hydroélectriques de Curtis Palmer de 60 MW situé dans l'État de New York. Cette acquisition consolide notre alliance et nous confère une place de choix sur le marché attrayant de l'énergie renouvelable de New York. Nous continuerons à développer nos propres projets et à réaliser des acquisitions stratégiques afin de poursuivre notre mission de créer un monde meilleur grâce à l'énergie renouvelable. »

FAITS SAILLANTS FINANCIERS

	Périodes de trois mois closes les 30 septembre			Périodes de neuf mois closes les 30 septembre				
	2021	2020	Variation	2021	Événements de février 2021 au Texas (9 jours) ³	2021 Normalisé	2020	Variation
Production (MWh)	2 290 086	2 021 559	13 %	6 472 058	—	6 472 058	5 886 949	10 %
Moyenne à long terme (MWh) (« PMLT »)	2 580 250	2 177 606	18 %	7 075 759	—	7 075 759	6 324 336	12 %
Produits	184 564	162 651	13 %	544 820	(54 967)	489 853	445 280	10 %
BAIIA ajusté ¹	122 522	108 524	13 %	388 326	(54 967)	333 359	304 279	10 %
Marge du BAIIA ajusté ¹	66,4 %	66,7 %		71,3 %	(3,2) %	68,1 %	68,3 %	
Bénéfice net (perte nette)	(23 464)	7 492	(413) %	(191 137)	64 219	(126 918)	(41 005)	210 %
Bénéfice net ajusté	11 905	13 376	(11) %	3 023	—	3 023	9 319	(68) %
(Perte nette) Bénéfice net attribuable aux propriétaires par action, de base et diluée (\$)	(0,10)	0,06		(1,09)	0,36	(0,73)	(0,29)	
Production proportionnelle (MWh) ¹	2 538 645	2 471 149	3 %	7 177 192	—	7 177 192	7 016 780	2 %
Produits proportionnels ¹	221 960	213 736	4 %	682 096	(95 273)	586 823	570 111	3 %
BAIIA ajusté proportionnel ¹	155 938	151 433	3 %	510 791	(95 273)	415 518	407 398	2 %
Marge de BAIIA ajusté	70,3 %	70,9 %		74,9 %	(4,1) %	70,8 %	71,5 %	

	Périodes de douze mois closes les 30 septembre				
	2021	Événements de février 2021 au Texas (9 jours) ²	2021 Normalisé	2020	Variation
Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation	267 354	17 093	284 447	229 152	24 %
Flux de trésorerie disponibles ¹	91 211	15 789	107 000	95 612	12 %
Ratio de distribution ^{1,2}	141 %	(20) %	121 %	124 %	

1. Le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, la production proportionnelle, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA proportionnel, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Veuillez vous reporter à la rubrique « Mise en garde sur les mesures non conformes aux IFRS » pour plus d'information.

2. Pour la période de douze mois close le 30 septembre 2021, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du troisième trimestre 2021 pour plus d'information.

3. Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2021, les résultats opérationnels sont normalisés pour exclure les impacts des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du troisième trimestre 2021 pour plus d'information.

PERFORMANCE OPÉRATIONNELLE

Pour le trimestre clos le 30 septembre 2021, la **production proportionnelle** s'est établie à 90 % de la PMLT, et est en hausse de 3 % par rapport à la période correspondante de l'an dernier. Les **produits proportionnels** sont en hausse de 4 % à 222,0 M\$, ce qui s'explique surtout par les dommages-intérêts exigibles de l'entrepreneur en IAC pour la perte de produits causée par les retards dans la mise en service du parc solaire Hillcrest et à la mise en service de ce parc, par l'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energía Llaima, qui est maintenant incluse dans les produits consolidés d'Innergex, par l'acquisition de Licán, par la mise en service du parc éolien Griffin Trail et par l'augmentation des produits générés par les parcs éoliens en France grâce à la hausse de la production. Ces facteurs ont été contrebalancés par l'apport moins élevé des centrales de la Colombie-Britannique en raison de l'interruption temporaire des activités de la centrale Kwoiek Creek attribuable aux feux de forêt qui ont endommagé sa ligne de transport, par la diminution des produits générés par les parcs éoliens au Québec du fait de la baisse de la production, par l'exclusion des résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021 en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente à la suite des événements de février 2021 au Texas, par la diminution des prix de vente moyens et de la production de certaines centrales hydroélectriques du Québec ainsi que par la baisse des produits générés par le parc solaire Phoebe attribuable à la diminution des prix de vente moyens. Le **BAIIA ajusté** s'est chiffré à 122,5 M\$, en hausse de 13 % par rapport à la période correspondante de l'an dernier, tandis que le **BAIIA ajusté proportionnel** s'est élevé à 155,9 M\$, en hausse de 3 % comparativement à la même période de l'an dernier.

Pour la période de neuf mois close le 30 septembre 2021, la **production proportionnelle** s'est établie à 92 % de la PMLT, et est en hausse de 2 % par rapport à la période correspondante de l'an dernier. Les **produits proportionnels**, compte non tenu des événements de février 2021 au Texas, ont augmenté de 3 % par rapport à la période correspondante de l'an dernier pour se chiffrer à 586,8 M\$. Cette augmentation est essentiellement attribuable à l'apport de l'acquisition de Mountain Air en Idaho réalisée le 15 juillet 2020, aux dommages-intérêts exigibles de l'entrepreneur en IAC pour la perte de produits causée par les retards dans la mise en service du parc solaire Hillcrest et à la mise en service de ce parc, à l'apport de l'acquisition de Salvador le 14 mai 2020, à la mise en service du parc éolien Griffin Trail, à l'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energía Llaima, qui est maintenant incluse dans les produits consolidés d'Innergex, à l'acquisition de Licán et à l'apport plus élevé des centrales de la Colombie-Britannique, qui découle essentiellement de la hausse des produits du fait de l'accroissement de la production, ce qui s'explique par les données moins élevées de 2020, lesquelles tenaient compte de l'incidence de la réduction imposée par BC Hydro à cinq centrales. Ces facteurs ont été contrebalancés en partie par l'interruption temporaire des activités de la centrale Kwoiek Creek attribuable aux feux de forêt qui ont endommagé sa ligne de transport, par la baisse des produits générés par les parcs éoliens au Québec du fait de la production plus faible, par l'apport moins élevé des CIP proportionnels, par l'exclusion des résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021, en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente à la suite des événements de février 2021 au Texas, par la baisse des produits du parc éolien Foard City en raison de la diminution de la production et des prix de vente moyens, par l'apport moins élevé des parcs éoliens en France en raison de la baisse de la production de certains d'entre eux, par la baisse de l'apport des centrales hydroélectriques au Québec, qui s'explique par le recul de la production et des prix de vente moyens, ainsi que par l'apport moins élevé du parc solaire Phoebe attribuable à la diminution des prix de vente moyens et par le recul de la production. Le **BAIIA ajusté**, compte non tenu des événements de février 2021

au Texas, s'est établi à 333,4 M\$, en hausse de 10 % par rapport à la même période de l'an dernier, et le **BAIIA ajusté proportionnel**, compte non tenu des événements de février 2021 au Texas, s'est établi à 415,5 M\$, en hausse de 2 %.

Au cours du troisième trimestre de 2021, le **secteur de la production hydroélectrique** a généré un **BAIIA ajusté proportionnel** de 82,9 M\$, en baisse de 6 % comparativement à 88,2 M\$ pour la même période de l'exercice précédent. Cette baisse s'explique surtout par l'interruption temporaire des activités à la centrale Kwoiek Creek attribuable aux feux de forêt qui ont endommagé sa ligne de transport et par l'apport moins élevé des centrales du Québec en raison de la baisse des produits attribuable au recul de la production et aux prix de vente moins élevés. Cette baisse a été partiellement contrebalancée par l'apport de l'acquisition de Licán réalisée le 3 août 2021, ainsi que par l'apport plus élevé de la centrale Jimmie Creek qui découle de la hausse des produits attribuable à la production accrue, ce qui s'explique par les données moins élevées de 2020, lesquelles tenaient compte de l'incidence de la réduction imposée par BC Hydro. Les **produits proportionnels** ont diminué de 5 % pour s'établir à 101,9 M\$, comparativement à 106,7 M\$ à la même période de l'an dernier. La **production proportionnelle** a augmenté de 2 % par rapport à la période correspondante de l'exercice précédent.

Le **secteur de la production éolienne** a enregistré un **BAIIA ajusté proportionnel** de 58,6 M\$, en baisse de 9 % par rapport à la même période de l'an dernier. Cette baisse est attribuable à l'apport moins élevé des centrales du Québec, qui s'explique par l'effet combiné de la diminution des produits attribuable à la baisse de la production et de la hausse des charges d'exploitation, à l'exclusion des résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021, en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente à la suite des événements de février 2021 au Texas, et au parc éolien Foard City, en raison de l'effet combiné de la réduction des produits attribuable à la baisse de la production et des prix de vente moyens moins élevés. Cette baisse a été contrebalancée en partie par la mise en service du parc éolien Griffin Trail le 26 juillet 2021 et par la hausse de l'apport des parcs éoliens en France, en raison de l'accroissement de la production. Les **produits proportionnels** ont diminué de 4 % pour s'établir à 84,6 M\$, comparativement à 87,9 M\$ à la même période de l'an dernier. La **production proportionnelle** a diminué de 7 % par rapport au trimestre correspondant de l'exercice précédent.

Au troisième trimestre de 2021, le **secteur de la production solaire** a généré un **BAIIA ajusté proportionnel** de 29,8 M\$, en hausse de 108 % comparativement à la même période de l'an dernier. Cette augmentation est principalement attribuable aux dommages-intérêts exigibles de l'entrepreneur en IAC pour la perte de produits causée par les retards dans la mise en service du parc solaire Hillcrest et à la mise en service de ce parc, à l'apport de l'acquisition de Salvador le 14 mai 2020 et à l'apport de Pampa Elvira à la suite de l'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energía Llaima le 9 juillet 2021. L'augmentation a été partiellement contrebalancée par l'apport moins élevé du parc solaire Phoebe en raison de la baisse des prix de vente moyens. Les **produits proportionnels** ont augmenté de 85 % pour s'établir à 35,5 M\$, comparativement à 19,2 M\$ pour la période correspondante de l'an dernier. La **production proportionnelle** a quant à elle augmenté de 48 %.

FLUX DE TRÉSORERIE DISPONIBLES ET RATIO DE DISTRIBUTION

Le tableau suivant résume les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas, pour la période de douze mois close le 30 septembre 2021.

Calcul des flux de trésorerie disponibles et du ratio de distribution ¹	Périodes de douze mois closes les 30 septembre			
	2021	Événements de février 2021 au Texas (9 jours) ²	2021 Normalisé	2020
Flux de trésorerie disponibles ²	91 211	15 789	107 000	95 612
Dividendes déclarés sur actions ordinaires	129 005	—	129 005	118 514
Ratio de distribution ²	141 %	(20)%	121 %	124 %

1. Les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution ne sont pas des mesures conformes aux IFRS et peuvent ne pas être comparables aux mesures présentées par d'autres émetteurs. Pour plus d'information, se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS ».

2. Pour la période de douze mois close le 30 septembre 2021, les flux de trésorerie disponibles et le ratio de distribution sont normalisés pour exclure l'incidence des événements de février 2021 au Texas. Veuillez vous reporter à la rubrique « Événements de février 2021 au Texas » du rapport du troisième trimestre 2021 pour plus d'information.

Pour la période de douze mois close le 30 septembre 2021, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires par la Société ont représenté 141 % des flux de trésorerie disponibles. En excluant l'incidence des événements de février 2021 au Texas, les dividendes déclarés sur les actions ordinaires par la Société ont représenté 121 % des flux de trésorerie disponibles normalisés, comparativement à 124 % pour la même période de l'an dernier.

MISE À JOUR AU SUJET DES ACTIVITÉS DE DÉVELOPPEMENT

(Au 9 novembre 2021)

Les travaux d'excavation du déversoir et du détournement du **projet hydroélectrique Innavik** (Québec) sont terminés. Les travaux relatifs à la structure de dérivation, à l'installation du batardeau et à la centrale se poursuivront au quatrième trimestre. Le permis lié à la ligne de transmission a été obtenu et la conversion biénergie résidentielle a commencé et progresse comme prévu. La mise en service commerciale est prévue en 2022.

Au **projet de batteries Tonnerre** en France, la construction est presque terminée, tous les conteneurs de batteries et les convertisseurs ayant été acheminés sur le site. La mise en service est prévue au premier trimestre de 2022.

Les **projets en développement** avancent, y compris le **projet solaire et de stockage d'énergie par batteries Hale Kuawehi**, pour lequel les demandes de permis de construction et les approbations sont en cours. La mobilisation sur le site est prévue au quatrième trimestre de 2021. Des progrès ont par ailleurs été réalisés à l'égard des **projets solaires et de stockage d'énergie par batteries Paeahu, Barbers Point et Kahana** à Hawaii. Un nouveau projet au Chili a été ajouté à nos activités de développement au cours du trimestre.

ÉVÉNEMENTS POSTÉRIEURS

Conclusion de l'acquisition de Curtis Palmer

Le 25 octobre 2021, Innergex et HQI US Holding LLC, filiale d'Hydro-Québec, ont réalisé l'acquisition de Curtis Palmer, un portefeuille d'actifs hydroélectriques au fil de l'eau de 60 MW situé à Corinth, New York, contre une contrepartie totale de 318,4 M\$ US (393,4 M\$), y compris un montant de 9,2 M\$ US (11,4 M\$) au titre de la trésorerie et des ajustements au fonds de roulement. À la clôture, la Société détenait une participation de 50 % dans les centrales et Hydro-Québec détenait indirectement la participation restante de 50 %.

PERFORMANCE FINANCIÈRE PRÉVUE MISE À JOUR

La Société fait des prévisions au moyen de certaines hypothèses afin de donner aux lecteurs une indication de ses activités commerciales et de sa performance d'exploitation. Pour 2021, les prévisions étaient fondées sur la mise en service du parc éolien Yonne II au cours du premier trimestre de 2021, la mise en service du projet solaire Hillcrest au deuxième trimestre de 2021 et la mise en service du parc éolien Griffin Trail au troisième trimestre de 2021. Elles ne tenaient pas compte des acquisitions éventuelles qui pourraient être réalisées en 2021, ni de l'incidence éventuelle des événements de février 2021 au Texas, ni de l'incidence éventuelle de futures vagues de COVID-19.

Étant donné que la Société a formulé ces hypothèses au début de l'année, les prévisions ont été révisées en novembre 2021 pour tenir compte de l'exclusion des résultats des installations en coentreprise Flat Top et Shannon depuis le 1er avril 2021, en raison du classement des actifs et des passifs de ces projets comme étant des groupes destinés à être cédés classés comme détenus en vue de la vente à la suite des événements de février 2021 au Texas. Cette exclusion a surtout une incidence sur le BAIIA ajusté proportionnel, car en plus de retrancher la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex dans ces deux installations, elle a aussi pour effet d'exclure les CIP qu'elles ont générés. Les prévisions ont également été révisées pour tenir compte des feux de forêt en Colombie-Britannique, qui ont endommagé la ligne de transport de Kwoiek Creek, ainsi que des débits d'eau, des régimes éoliens et de l'ensoleillement inférieurs à la moyenne dans la plupart des régions. Enfin, les nouvelles prévisions ont été favorisées par l'acquisition de la participation restante de 50 % dans Energía Llaima le 9 juillet 2021, l'acquisition de Licán le 3 août 2021 et l'acquisition de Curtis Palmer le 25 octobre 2021.

Le tableau suivant présente un sommaire des prévisions révisées pour 2021, compte non tenu de l'incidence des événements de février 2021 au Texas.

	Février 2021		Novembre 2021	
	Prévision		Prévision	
Produits	approx.	+12 %	approx.	+10 %
BAIIA ajusté	approx.	+12 %	approx.	+10 %
BAIIA ajusté proportionnel	approx.	+12 %	approx.	+2 %

DÉCLARATION DE DIVIDENDE

Le tableau suivant présente les dividendes qui seront versés par la Société le 17 janvier 2022 :

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
9 novembre 2021	31 décembre 2021	17 janvier 2022	0,180 \$	0,202750 \$	0,359375 \$

INFORMATIONS SUPPLÉMENTAIRES

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés non audités et les notes y afférentes ainsi que le rapport de gestion du troisième trimestre 2021 d'Innergex sont disponibles sur le site Web de SEDAR à l'adresse www.sedar.com et à la section « Investisseurs » du site Web de la Société à l'adresse www.innergex.com.

CONFÉRENCE TÉLÉPHONIQUE ET WEBDIFFUSION

La Société tiendra une conférence téléphonique et une webdiffusion le mercredi 10 novembre 2021, à 10 h HNE. Les investisseurs et les analystes financiers sont invités à participer à la conférence en composant le 1 888 390-0605 ou

le 416 764-8609 ou en accédant à la webdiffusion à l'adresse <https://bit.ly/3Fi6MtF> ou sur le site Web de la Société à l'adresse www.innergex.com. Les membres des médias et du public peuvent assister à la conférence téléphonique en mode écoute seulement. Un enregistrement de la conférence sera disponible après la conférence sur le site Internet de la Société.

À propos d'Innergex énergie renouvelable inc.

Innergex croit en un monde dans lequel de l'énergie renouvelable abondante favorise des communautés plus saines et encourage le partage de la prospérité depuis maintenant plus de 30 ans. À titre de producteur indépendant d'énergie renouvelable qui développe, acquiert, détient et exploite des centrales hydroélectriques, des parcs éoliens, des parcs solaires et des installations de stockage d'énergie, Innergex est convaincue que la production d'énergie à partir de sources renouvelables ouvrira la voie à un monde meilleur. Innergex exerce ses activités au Canada, aux États-Unis, en France et au Chili et gère un important portefeuille de 79 actifs de haute qualité en exploitation d'une puissance installée nette de 3 101 MW (puissance installée brute de 3 801 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 150 MWh, dont 40 centrales hydroélectriques, 32 parcs éoliens et 7 parcs solaires. Elle détient également une participation dans 9 projets en développement d'une puissance installée nette totale de 171 MW (puissance installée brute de 209 MW) et d'une capacité de stockage d'énergie de 329 MWh, dont 2 installations sont présentement en construction, et des projets potentiels qui en sont à différents stades de développement d'une puissance brute totale de 7 281 MW. Son approche de création de valeur pour les actionnaires est de générer des flux de trésorerie constants, de présenter un attrayant rendement ajusté au risque et de distribuer un dividende stable.

Mise en garde concernant l'information prospective

En vue d'informer les lecteurs sur les perspectives d'avenir de la Société, le présent communiqué de presse contient de l'information prospective au sens des lois sur les valeurs mobilières (l'« information prospective »), notamment des énoncés relatifs à la performance financière prévue de la Société, à la production d'énergie, à ses projets potentiels, aux développements, à la construction et au financement fructueux (y compris le financement par des investisseurs participant au partage fiscal), des projets en cours de construction et des projets potentiels à un stade avancé, aux sources et conséquences du financement, aux acquisitions de projets, à la réalisation du financement d'un projet au moyen d'un emprunt sans recours (notamment l'échéancier et la somme qui s'y rapportent), aux avantages stratégiques, opérationnels et financiers et à la croissance devant découler de ces acquisitions, à sa stratégie commerciale, à ses perspectives de développement et de croissance futurs (notamment les occasions de croissance prévues dans le cadre de l'Alliance stratégique avec Hydro-Québec), à son intégration d'entreprises, à sa gouvernance, à ses perspectives commerciales, à ses objectifs, à ses plans et à ses priorités stratégiques, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Celle-ci se reconnaît généralement à l'emploi de termes tels que « environ », « approximativement », « peut », « fera », « pourrait », « croit », « prévoit », « a l'intention de », « devrait », « planifie », « potentiel », « projeter », « anticipe », « estime », « prévisions » ou d'autres termes semblables indiquant que certains événements pourraient se produire ou pas. Cette information prospective exprime les prévisions et attentes de la Société à l'égard d'événements ou de résultats futurs, en date du présent communiqué.

L'information prospective comprend l'information prospective financière ou les perspectives financières, au sens des lois sur les valeurs mobilières, notamment les renseignements concernant la production, les coûts de projets estimés, les produits prévus, le BAIIA ajusté prévu et le BAIIA ajusté proportionnel prévu de la Société, les flux de trésorerie disponibles prévus, les flux de trésorerie disponibles prévus par action et l'intention de payer un dividende trimestriel, l'estimation de la taille, des coûts et du calendrier des projets, y compris l'obtention des permis, le début des travaux de construction, les travaux réalisés et le début de la mise en service commerciale des projets en développement ou des projets potentiels, l'intention de la Société de soumettre des projets aux termes de demandes de propositions, l'admissibilité des projets américains aux CIP ou aux CII, de même que d'autres énoncés qui ne sont pas des faits historiques. Ces renseignements visent à informer les lecteurs de l'impact financier potentiel des résultats escomptés, de l'éventuelle mise en service des projets en développement, de l'incidence financière potentielle des acquisitions réalisées et futures, de la capacité de la Société à maintenir les dividendes actuels et à financer sa croissance ainsi que des résultats possibles des procédures engagées au Texas à l'égard des installations Flat Top et Shannon. Cette information peut ne pas être appropriée à d'autres fins.

L'information prospective est fondée sur certaines hypothèses principales formulées par Innergex, à propos notamment, sans s'y limiter, du rendement des projets, de la conjoncture économique et financière, des conditions du marché des capitaux, des attentes et des hypothèses concernant la disponibilité de ressources en capital et l'exécution par les tiers de leurs obligations contractuelles en temps opportun, de l'obtention des approbations réglementaires et de la cession de certains actifs. Bien qu'Innergex soit d'avis que les attentes et les hypothèses sur lesquelles l'information prospective est fondée sont raisonnables dans les circonstances, les lecteurs sont mis en garde de ne pas se fier indûment à cette information prospective, car il n'existe aucune garantie qu'elle s'avère correcte. L'information prospective qui figure dans le présent communiqué de presse est donnée à la date des présentes et Innergex 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 communiqué de presse ou par suite d'événements imprévus, à moins que la Loi ne l'exige.

Pour de plus amples renseignements sur les risques et les incertitudes qui pourraient faire en sorte que les résultats et le rendement réels de la Société diffèrent considérablement des résultats et du rendement exprimés, présentés ou sous-entendus dans l'information prospective, ou sur les principales hypothèses dont découlent ces informations, veuillez vous reporter à la rubrique « Information prospective » du rapport de gestion pour les périodes de trois et neuf mois closes le 30 septembre 2021.

Mise en garde concernant les mesures non conformes aux IFRS

Les états financiers intermédiaires consolidés résumés non audités pour les périodes de trois et de neuf mois closes le 30 septembre 2021 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. La quote-part des produits des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, les produits proportionnels, le BAIIA ajusté, la marge du BAIIA ajusté, le BAIIA ajusté proportionnel, la marge du BAIIA ajusté proportionnel, la quote-part du BAIIA ajusté des coentreprises et des entreprises associées d'Innergex, le bénéfice net ajusté, les flux de trésorerie disponibles, les flux de trésorerie disponibles ajustés, le ratio de distribution et le ratio de distribution ajusté ne sont pas des mesures reconnues par les IFRS et n'ont pas de définition normalisée prescrite par les IFRS. Se reporter à la rubrique « Mesures non conformes aux IFRS » du rapport de gestion pour les périodes de trois et de neuf mois closes le 30 septembre 2021.

- 30 -

Pour plus de renseignements

Investisseurs

Jean-François Neault
Chef de la direction financière
450 928-2550, poste 1207
relationsinvestisseurs@innergex.com

Médias

Karine Vachon
Directrice principale – Communications
450 928-2550, poste 1222
kvachon@innergex.com

Innergex énergie renouvelable inc.
www.innergex.com